Great River Energy
Attachment GG
Annual True-Up for Fiscal Year Ended 2009

Attachment GG True-up Summary

Total Over (Under) Collection	$ 804,483
Total Interest	$ 56,121
Total Annual True Up Amount	$ 860,604

Individual Project Listing:

Project ID: **277, 1022 - 1022 is GRE portion**
Project Name: **Badoura Area Upgrades**
Voltage Class **115kV**
Region / Zone: **West - MP**

	GRE	OTP	MP	NSP	Total
Annual Over (Under) Collection	$ 2,382	$ 101,088	$ 509,465	$ 98,831	$ 711,766
Interest	$ 146	$ 5,634	$ 37,888	$ 5,960	$ 49,628
Total True Up Amount	$ 2,528	$ 106,722	$ 547,353	$ 104,791	$ 761,394

Project ID: **2097 GIP**
Project Name: **GRE2097_GIP**
Voltage Class **69 kV, 230kV**
Region / Zone: **West / GRE**

	GRE	MP	NSP	Total
Annual Over (Under) Collection	$ 92,030	$ 37	$ 1,285	$ 93,351
Interest	$ 6,418	$ 6	$ 84	$ 6,508
Total True Up Amount	$ 98,448	$ 43	$ 1,369	$ 99,859

Project ID: **1471 GIP**
Project Name: **G518 8 MWI wind farm in Jackson County, MN**
Voltage Class **69 kV**
Region / Zone: **West / GRE**

	GRE
Annual Over (Under) Collection	$ (285)
Interest	$ (7)
Total True Up Amount	$ (292)

Project ID: **1472 GIP**
Project Name: **G536 19.95 MW wind farm in Jackson County, MN**
Voltage Class **69 kV**
Region / Zone: **West / GRE**

	GRE	MP	NSP	Total
Annual Over (Under) Collection	$ (346)	$ (1)	$ (2)	$ (349)
Interest	$ (8)	$ -	$ -	$ (8)
Total True Up Amount	$ (354)	$ (1)	$ (2)	$ (357)

Interest Information:

GRE's Short Term Interest Rate (Avg Rate Jan '09 - July '10)	1.18%
FERC Interest Rate (Avg Rate Jan '09 - July '10)	3.49%

*An estimated GRE short-term interst rate for July '10 was used for calculating the 19-month average interest rate. Actual interest rate will be will be used when available.

Project ID:	277, 1022 - 1022 is GRE portion
Project Name:	Badoura Area Upgrades
Voltage Class	115kV
Project Cost	$0
Region / Zone:	West - MP

			20% Postage Stamp		80% Sub-regional		Allocation Total		ARR Allocation	A	B	C	D	E	F	G	H	I
											Revenue True-Up Adjustment							
											Actual Revenue Calculation							
Pricing Zone	12 CP Load kW	Load Ratio Share	%	$	%	$	%	$	$	Cost True-Up Adjustment Over/(Under) collection	Actual Revenue	Sch. 26 Rev. From Drive in & through-and-out service	Actual Total Rev. B + C	Projected Rev.	Revenue True-Up Adjustment D - E Over/(Under) collection	Attachment GG Zonal True-Up Adjustment A - F	Interest	Total True-Up Amount G + H Over/(Under) collection
FE	10,940,249	12.92%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
HE	571,800	0.68%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
CIN	9,981,000	11.79%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
VECT	1,028,167	1.21%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
IPL	2,574,417	3.04%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
NIPS	2,860,240	3.38%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
METC	7,116,500	8.41%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
ITC	9,342,000	11.03%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
ITCM	2,939,201	3.47%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
CWLD	207,000	0.24%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
AMIL	7,020,707	8.29%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
AMMO	6,927,361	8.18%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
CWLP	325,000	0.38%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
SIPC	343,000	0.41%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
ATC	10,436,524	12.33%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
NSP	7,856,545	9.28%	0.00%	$ -	12.01%	$ -	12.01%	$ -	$ 112,609.30	$ 102,223	$ 107,055	$ 2,162	$ 109,217	$ 112,609	$ (3,392)	$ 98,831	$ 5,960	$ 104,791
MP	1,680,898	1.99%	0.00%	$ -	76.34%	$ -	76.34%	$ -	$ 715,808.89	$ 649,790	$ 561,744	$ 13,740	$ 575,484	$ 715,809	$ (140,325)	$ 509,465	$ 37,888	$ 547,353
SMMPA	255,700	0.30%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
GRE	999,226	1.18%	0.00%	$ -	0.29%	$ -	0.29%	$ -	$ 2,763.02	$ 2,508	$ 2,584	$ 53	$ 2,637	$ 2,763	$ (126)	$ 2,382	$ 146	$ 2,528
OTP	700,616	0.83%	0.00%	$ -	11.35%	$ -	11.35%	$ -	$ 106,445.79	$ 96,628	$ 108,862	$ 2,043	$ 110,905	$ 106,446	$ 4,459	$ 101,088	$ 5,634	$ 106,722
MDU	553,279	0.65%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	84,659,429	100.00%	0.00%	$ -	100.00%	$ -	100.00%	$ -	$ 937,627.00	$ 851,150	$ 780,245	$ 17,998	$ 798,243	$ 937,627	$ (139,384)	$ 711,766	$ 49,628	$ 761,394

Estimated Balance	12/31/2009	$	5,305,231	Actual Balance	12/31/2009	$ 489,592
FCR			17.67%	FCR		17.66%
Annual Revenue Requirement		$	**937,627**	Annual Revenue Requirement		$ **86,477**

Project ID:	2097 GIP
Project Name:	GRE2097_GIP
Voltage Class	69 kV, 230kV
Project Cost	$2,241,462
Region / Zone:	West / GRE

										A	B	C	D		E	F	G		H	I		
			0%		100%								B + C			D - E	A - F			G + H		
			Postage Stamp		Sub-regional		Allocation Total		ARR	Cost True-Up	Revenue True-Up Adjustment						Attachment GG			Total		
											Actual Revenue Calculation					Revenue True-Up	Zonal True-Up			True-Up		
Pricing Zone	12 CP Load kW	Load Ratio Share	%	$	%	$	%	$	Allocation $	Adjustment Over/(Under) collection	Actual Revenue	Sch. 26 Rev. From Drive in & through-and-out service	Actual Total Rev.		Projected Rev.	Adjustment Over/(Under) collection	Adjustment		Interest	Amount Over/(Under) collection		
FE	10,940,249	12.92%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
HE	571,800	0.68%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
CIN	9,981,000	11.79%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
VECT	1,028,167	1.21%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
IPL	2,574,417	3.04%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
NIPS	2,860,240	3.38%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
METC	7,116,500	8.41%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
ITC	9,342,000	11.03%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
ITCM	2,939,201	3.47%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
CWLD	207,000	0.24%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
AMIL	7,020,707	8.29%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
AMMO	6,927,361	8.18%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
CWLP	325,000	0.38%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
SIPC	343,000	0.41%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
ATC	10,436,524	12.33%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
NSP	7,856,545	9.28%	0.00%	$ -	0.00%	$ 29,071	1.30%	$ 29,071	$ 4,742.73	$ 1,516	$ 4,509	$ 2	$ 4,511		$ 4,743	$ (232)	$ 1,285		$ 84	$ 1,369		
MP	1,680,898	1.99%	0.00%	$ -	0.00%	$ 2,183	0.10%	$ 2,183	$ 356.06	$ 114	$ 279	$ -	$ 279		$ 356	$ (77)	$ 37		$ 6	$ 43		
SMMPA	255,700	0.30%	0.00%	$ -	1.30%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
GRE	999,226	1.18%	0.00%	$ -	0.10%	$ 2,210,208	98.61%	$ 2,210,208	$ 360,576.21	$ 115,288	$ 337,194	$ 124	$ 337,318		$ 360,576	$ (23,258)	$ 92,030		$ 6,418	$ 98,448		
OTP	700,616	0.83%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
MDU	553,279	0.65%	0.00%	$ -	98.61%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -	$ -		$ -	$ -		
	84,659,429	100.00%	0.00%	$ -	0.00%	$ 2,241,462	100.00%	$ 2,241,462	$ 365,675.00	$ 116,918	$ 341,982	$ 126	$ 342,108		$ 365,675	$ (23,567)	$ 93,351		$ 6,508	$ 99,859		

Estimated Balance	12/31/2009	$	2,069,042	Actual Balance	12/31/2009	$	1,408,341
FCR			17.67%	FCR			17.66%
Annual Revenue Requirement		$	**365,675**	Annual Revenue Requirement		$	**248,757**

Project ID:	1471 GIP
Project Name:	G518 8 MWI wind farm in Jackson County, MN
Voltage Class	69 kV
Project Cost	$62,500
Region / Zone:	West / GRE

										A	B	C	D	E	F	G	H	I						
			0%		100%						Revenue True-Up Adjustment													
			Postage Stamp		Sub-regional		Allocation Total		ARR	Cost True-Up	Actual Revenue Calculation					Attachment GG		Total						
									Allocation	Adjustment	Actual Revenue	Sch. 26 Rev.	Actual Total Rev.	Projected Rev.	Revenue True-Up Adjustment	Zonal True-Up Adjustment	Interest	True-Up Amount						
Pricing Zone	12 CP Load kW	Load Ratio Share	%	$	%	$	%	$	$	Over/(Under) collection		From Drive in & through-and-out service			Over/(Under) collection			Over/(Under) collection						
FE	10,940,249	12.92%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
HE	571,800	0.68%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
CIN	9,981,000	11.79%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
VECT	1,028,167	1.21%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
IPL	2,574,417	3.04%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
NIPS	2,860,240	3.38%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
METC	7,116,500	8.41%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
ITC	9,342,000	11.03%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
ITCM	2,939,201	3.47%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
CWLD	207,000	0.24%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
AMIL	7,020,707	8.29%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
AMMO	6,927,361	8.18%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
CWLP	325,000	0.38%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
SIPC	343,000	0.41%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
ATC	10,436,524	12.33%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
NSP	7,856,545	9.28%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
MP	1,680,898	1.99%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
SMMPA	255,700	0.30%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
GRE	999,226	1.18%	0.00%	$ -	100.00%	$ 62,500	100.00%	$ 62,500	$ 6,572.00	$ -	$ 6,146	$ 141	$ 6,287	$ 6,572	$ (285)	$ (285)	$ (7)	$ (292)						
OTP	700,616	0.83%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
MDU	553,279	0.65%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -						
	84,659,429	100.00%	0.00%	$ -	100.00%	$ 62,500	100.00%	$ 62,500	$ 6,572.00	$ -	$ 6,146	$ 141	$ 6,287	$ 6,572	$ (285)	$ (285)	$ (7)	$ (292)						

Will not Change																								
				Actual Balance		12/31/2008	$	37,187					Actual Balance			12/31/2008	$	37,187						
				FCR				17.67%					FCR					17.67%						
				Annual Revenue Requirement			$	6,572					Annual Revenue Requirement				$	6,572						

Project ID:	1472 GIP
Project Name:	G536 19.95 MW wind farm in Jackson County, MN
Voltage Class	69 kV
Project Cost	$62,500
Region / Zone:	West / GRE

									A	B	C	D	E	F	G	H	I					
										Revenue True-Up Adjustment						Attachment GG		Total				
			0%		100%					Revenue True-Up Adjustment						Attachment GG		Total				
			Postage Stamp		Sub-regional		Allocation Total		ARR		Actual Revenue Calculation					Zonal True-Up		True-Up				
									Allocation	Cost True-Up Adjustment	Actual Revenue	Sch. 26 Rev.	Actual Total Rev.	Projected Rev.	Revenue True-Up Adjustment	Adjustment	Interest	Amount				
Pricing Zone	12 CP Load kW	Load Ratio Share	%	$	%	$	%	$	$	Over/(Under) collection		From Drive in & through-and-out service			Over/(Under) collection			Over/(Under) collection				
FE	10,940,249	12.92%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
HE	571,800	0.68%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
CIN	9,981,000	11.79%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
VECT	1,028,167	1.21%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
IPL	2,574,417	3.04%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
NIPS	2,860,240	3.38%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
METC	7,116,500	8.41%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
ITC	9,342,000	11.03%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
ITCM	2,939,201	3.47%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
CWLD	207,000	0.24%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
AMIL	7,020,707	8.29%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
AMMO	6,927,361	8.18%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
CWLP	325,000	0.38%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
SIPC	343,000	0.41%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
ATC	10,436,524	12.33%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
NSP	7,856,545	9.28%	0.00%	$ -	0.00%	$ 29,071	1.30%	$ 29,071	$ 95.28	$ -	$ 91	$ 2	$ 93	$ 95	$ (2)	$ (2)	$ -	$ (2)				
MP	1,680,898	1.99%	0.00%	$ -	0.00%	$ 2,183	0.10%	$ 2,183	$ 7.15	$ -	$ 6	$ -	$ 6	$ 7	$ (1)	$ (1)	$ -	$ (1)				
SMMPA	255,700	0.30%	0.00%	$ -	1.30%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
GRE	999,226	1.18%	0.00%	$ -	0.10%	$ 2,210,208	98.61%	$ 2,210,208	$ 7,243.57	$ -	$ 6,774	$ 124	$ 6,898	$ 7,244	$ (346)	$ (346)	$ (8)	$ (354)				
OTP	700,616	0.83%	0.00%	$ -	0.00%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
MDU	553,279	0.65%	0.00%	$ -	98.61%	$ -	0.00%	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -				
	84,659,429	100.00%	0.00%	$ -	0.00%	$ 2,241,462	100.00%	$ 2,241,462	$ 7,346.00	$ -	$ 6,871	$ 126	$ 6,997	$ 7,346	$ (349)	$ (349)	$ (8)	$ (357)				

Will not change

Actual Balance	12/31/2008	$ 41,563	Actual Balance	$ 41,563	$ 41,563
FCR		17.67%	FCR		17.67%
Annual Revenue Requirement		$ 7,346	Annual Revenue Requirement		$ 7,346