

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Electric Summary (Energy Programs Only)

Total Administrative Cost: \$ 26,081  
 Total Participant Cost: \$ 371,744  
 Total Incentives Paid: \$ 69,854

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	230,656	\$	305,816	\$	305,816	\$	305,816	\$	420,062
Total Costs	\$	371,744	\$	256,737	\$	95,935	\$	397,825	\$	397,825
Net Benefits	\$	(141,089)	\$	49,079	\$	209,881	\$	(92,010)	\$	22,236
B/C Ratio		0.62		1.19		3.19		0.77		1.06
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	94.55	\$	65.30	\$	24.40	\$	101.18	\$	83.38
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%		4.81%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation		Avoided Transmission		Avoided Distribution		Avoided Energy		Bill Savings	Externalities
			Capacity	Cost	Capacity	Cost	Capacity	Cost	Capacity	Cost		
1	398.510	0.132	\$ 5,176	\$ 797	\$ 2,734	\$ 10,742	\$ 15,024	\$ 1,945				
2	398.510	0.132	\$ 5,285	\$ 814	\$ 2,791	\$ 16,745	\$ 15,024	\$ 2,563				
3	398.510	0.132	\$ 5,396	\$ 831	\$ 2,850	\$ 18,572	\$ 15,024	\$ 2,765				
4	398.510	0.132	\$ 5,509	\$ 849	\$ 2,910	\$ 19,068	\$ 15,024	\$ 2,834				
5	398.510	0.132	\$ 5,625	\$ 867	\$ 2,971	\$ 19,631	\$ 15,363	\$ 2,909				
6	398.510	0.132	\$ 5,743	\$ 885	\$ 3,033	\$ 19,622	\$ 15,708	\$ 2,928				
7	398.510	0.132	\$ 5,864	\$ 903	\$ 3,097	\$ 20,751	\$ 16,062	\$ 3,061				
8	398.510	0.132	\$ 5,987	\$ 922	\$ 3,162	\$ 22,081	\$ 16,423	\$ 3,215				
9	398.510	0.132	\$ 6,112	\$ 942	\$ 3,228	\$ 22,887	\$ 16,792	\$ 3,317				
10	398.293	0.132	\$ 6,239	\$ 961	\$ 3,295	\$ 23,550	\$ 17,156	\$ 3,404				
11	386.041	0.128	\$ 6,109	\$ 941	\$ 3,221	\$ 23,912	\$ 16,783	\$ 3,418				
12	386.041	0.128	\$ 6,237	\$ 961	\$ 3,289	\$ 24,764	\$ 17,161	\$ 3,525				
13	386.041	0.128	\$ 6,368	\$ 981	\$ 3,358	\$ 25,626	\$ 17,547	\$ 3,633				
14	386.041	0.128	\$ 6,502	\$ 1,002	\$ 3,428	\$ 26,765	\$ 17,942	\$ 3,770				
15	310.372	0.113	\$ 5,429	\$ 836	\$ 2,810	\$ 22,560	\$ 15,953	\$ 3,164				
16	238.405	0.089	\$ 3,969	\$ 611	\$ 1,953	\$ 17,932	\$ 11,438	\$ 2,446				
17	238.405	0.089	\$ 4,052	\$ 624	\$ 1,994	\$ 18,503	\$ 11,696	\$ 2,517				
18	238.405	0.089	\$ 4,137	\$ 637	\$ 2,036	\$ 19,080	\$ 11,959	\$ 2,589				
19	128.217	0.032	\$ 2,406	\$ 371	\$ 1,014	\$ 11,002	\$ 4,269	\$ 1,479				
20	128.217	0.032	\$ 2,457	\$ 379	\$ 1,035	\$ 11,458	\$ 4,365	\$ 1,533				
21	5.261	0.001	\$ 153	\$ 24	\$ 79	\$ 502	\$ 274	\$ 76				
22	5.261	0.001	\$ 156	\$ 24	\$ 81	\$ 521	\$ 281	\$ 78				
23	5.261	0.001	\$ 159	\$ 25	\$ 83	\$ 541	\$ 287	\$ 81				
24	5.261	0.001	\$ 163	\$ 25	\$ 84	\$ 562	\$ 293	\$ 83				
25	5.261	0.001	\$ 166	\$ 26	\$ 86	\$ 584	\$ 300	\$ 86				
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
NPV - TRC	3,931.823	1.307	\$ 58,231	\$ 8,971	\$ 30,467	\$ 208,147	\$ 160,802	\$ 30,582				
NPV - SOC	4,771.147	1.588	\$ 71,698	\$ 11,045	\$ 37,397	\$ 261,734	\$ 197,344	\$ 38,187				

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Gas Summary

Total Administrative Cost: \$ 205,262  
 Total Participant Cost: \$ 1,645,731  
 Total Incentives Paid: \$ 870,686

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 3,046,315	\$ 1,980,363	\$ 1,980,363	\$ 1,980,363	\$ 2,608,409
Total Costs	\$ 1,645,731	\$ 3,251,577	\$ 1,075,948	\$ 1,850,993	\$ 1,850,993
Net Benefits	\$ 1,400,584	\$ (1,271,214)	\$ 904,415	\$ 129,370	\$ 757,417
B/C Ratio	1.85	0.61	1.84	1.07	1.41
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 7.79	\$ 15.39	\$ 5.09	\$ 8.76	\$ 7.26
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided		Avoided		Avoided		Avoided Energy Cost	Bill Savings	Externalities
			Production Capacity Cost	Transmission Capacity Cost	Distribution Capacity Cost	Energy Cost					
1	22,392.111	240.190	\$ 18,795	\$ -	\$ -	\$ 180,255	\$ 225,295	\$ 14,929			
2	22,392.111	240.190	\$ 18,795	\$ -	\$ -	\$ 176,261	\$ 223,829	\$ 14,629			
3	22,392.111	240.190	\$ 18,795	\$ -	\$ -	\$ 172,506	\$ 219,728	\$ 14,348			
4	22,392.111	240.190	\$ 18,795	\$ -	\$ -	\$ 172,125	\$ 215,734	\$ 14,319			
5	22,392.111	240.190	\$ 18,795	\$ -	\$ -	\$ 175,756	\$ 212,866	\$ 14,591			
6	22,392.111	240.190	\$ 18,795	\$ -	\$ -	\$ 180,025	\$ 213,393	\$ 14,912			
7	22,392.111	240.190	\$ 18,795	\$ -	\$ -	\$ 184,251	\$ 217,954	\$ 15,228			
8	22,392.111	240.190	\$ 18,795	\$ -	\$ -	\$ 188,388	\$ 223,172	\$ 15,539			
9	22,392.111	240.190	\$ 18,795	\$ -	\$ -	\$ 192,625	\$ 228,368	\$ 15,857			
10	20,669.380	235.616	\$ 18,296	\$ -	\$ -	\$ 182,248	\$ 216,118	\$ 15,041			
11	16,121.762	223.542	\$ 16,979	\$ -	\$ -	\$ 146,617	\$ 174,070	\$ 12,270			
12	16,121.762	223.542	\$ 16,979	\$ -	\$ -	\$ 149,927	\$ 177,992	\$ 12,518			
13	16,121.762	223.542	\$ 16,979	\$ -	\$ -	\$ 153,296	\$ 181,991	\$ 12,771			
14	16,006.540	223.232	\$ 16,954	\$ -	\$ -	\$ 155,666	\$ 184,810	\$ 12,947			
15	16,006.540	223.232	\$ 16,954	\$ -	\$ -	\$ 159,176	\$ 188,965	\$ 13,210			
16	15,673.439	219.417	\$ 16,663	\$ -	\$ -	\$ 159,403	\$ 189,216	\$ 13,205			
17	15,673.439	219.417	\$ 16,663	\$ -	\$ -	\$ 162,985	\$ 193,480	\$ 13,474			
18	15,673.439	219.417	\$ 16,663	\$ -	\$ -	\$ 166,653	\$ 197,834	\$ 13,749			
19	2,223.772	28.762	\$ 2,152	\$ -	\$ -	\$ 24,105	\$ 28,425	\$ 1,969			
20	2,223.772	28.762	\$ 2,152	\$ -	\$ -	\$ 24,648	\$ 29,065	\$ 2,010			
21	1,909.223	26.827	\$ 1,977	\$ -	\$ -	\$ 21,672	\$ 25,655	\$ 1,774			
22	1,909.223	26.827	\$ 1,977	\$ -	\$ -	\$ 22,160	\$ 26,233	\$ 1,810			
23	1,909.223	26.827	\$ 1,977	\$ -	\$ -	\$ 22,658	\$ 26,823	\$ 1,848			
24	1,909.223	26.827	\$ 1,977	\$ -	\$ -	\$ 23,167	\$ 27,427	\$ 1,886			
25	1,909.223	26.827	\$ 1,977	\$ -	\$ -	\$ 23,690	\$ 28,043	\$ 1,925			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	211,310.477	2,430.590	\$ 188,474	\$ -	\$ -	\$ 1,791,889	\$ 2,175,629	\$ 148,527			
NPV - SOC	255,088.293	2,978.692	\$ 230,512	\$ -	\$ -	\$ 2,195,915	\$ 2,657,242	\$ 181,982			

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Equipment - Electric

Total Administrative Cost: \$ 5,389  
 Total Participant Cost: \$ 253,389  
 Total Incentives Paid: \$ 43,767

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	149,728	\$	145,250	\$	145,250	\$	145,250	\$	197,515
Total Costs	\$	253,389	\$	155,117	\$	49,156	\$	258,778	\$	258,778
Net Benefits	\$	(103,661)	\$	(9,867)	\$	96,094	\$	(113,528)	\$	(61,263)
B/C Ratio		0.59		0.94		2.95		0.56		0.76
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	135.65	\$	83.04	\$	26.32	\$	138.54	\$	114.91
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%		4.81%

Year	Loss Adjusted		Avoided Generation		Avoided Transmission		Avoided Distribution		Avoided Energy		Bill Savings	Externalities
	Energy MWh	Peak MW	Capacity	Cost	Capacity	Cost	Capacity	Cost	Cost			
1	192.338	0.084	\$ 2,558	\$	394	\$	1,497	\$	5,085	\$	10,016	\$ 953
2	192.338	0.084	\$ 2,612	\$	402	\$	1,528	\$	8,020	\$	10,016	\$ 1,256
3	192.338	0.084	\$ 2,666	\$	411	\$	1,560	\$	8,814	\$	10,016	\$ 1,345
4	192.338	0.084	\$ 2,722	\$	419	\$	1,593	\$	9,081	\$	10,016	\$ 1,382
5	192.338	0.084	\$ 2,780	\$	428	\$	1,627	\$	9,343	\$	10,242	\$ 1,418
6	192.338	0.084	\$ 2,838	\$	437	\$	1,661	\$	9,409	\$	10,472	\$ 1,434
7	192.338	0.084	\$ 2,897	\$	446	\$	1,696	\$	9,849	\$	10,708	\$ 1,489
8	192.338	0.084	\$ 2,958	\$	456	\$	1,731	\$	10,533	\$	10,949	\$ 1,568
9	192.338	0.084	\$ 3,020	\$	465	\$	1,768	\$	10,900	\$	11,195	\$ 1,615
10	192.338	0.084	\$ 3,084	\$	475	\$	1,805	\$	11,285	\$	11,447	\$ 1,665
11	182.056	0.081	\$ 2,938	\$	453	\$	1,722	\$	11,121	\$	11,052	\$ 1,623
12	182.056	0.081	\$ 3,000	\$	462	\$	1,758	\$	11,518	\$	11,301	\$ 1,674
13	182.056	0.081	\$ 3,063	\$	472	\$	1,795	\$	11,903	\$	11,555	\$ 1,723
14	182.056	0.081	\$ 3,127	\$	482	\$	1,833	\$	12,499	\$	11,815	\$ 1,794
15	182.056	0.081	\$ 3,193	\$	492	\$	1,871	\$	13,093	\$	12,081	\$ 1,865
16	111.624	0.058	\$ 1,730	\$	267	\$	1,014	\$	8,231	\$	7,542	\$ 1,124
17	111.624	0.058	\$ 1,766	\$	272	\$	1,035	\$	8,495	\$	7,712	\$ 1,157
18	111.624	0.058	\$ 1,804	\$	278	\$	1,057	\$	8,807	\$	7,885	\$ 1,194
19	1.436	-	\$ 24	\$	4	\$	14	\$	119	\$	104	\$ 16
20	1.436	-	\$ 24	\$	4	\$	14	\$	123	\$	106	\$ 17
21	1.436	-	\$ 25	\$	4	\$	14	\$	128	\$	108	\$ 17
22	1.436	-	\$ 25	\$	4	\$	15	\$	133	\$	111	\$ 18
23	1.436	-	\$ 26	\$	4	\$	15	\$	138	\$	113	\$ 18
24	1.436	-	\$ 26	\$	4	\$	15	\$	144	\$	116	\$ 19
25	1.436	-	\$ 27	\$	4	\$	16	\$	149	\$	119	\$ 20
26	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$ -
NPV - TRC	1,867.962	0.826	\$ 27,975	\$	4,310	\$	16,378	\$	96,587	\$	105,961	\$ 14,525
NPV - SOC	2,252.042	1.000	\$ 34,084	\$	5,251	\$	19,956	\$	120,268	\$	129,405	\$ 17,956

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Equipment - Gas

Total Administrative Cost: \$ 78,176  
 Total Participant Cost: \$ 1,187,691  
 Total Incentives Paid: \$ 481,350

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,888,240	\$ 1,301,198	\$ 1,301,198	\$ 1,301,198	\$ 1,727,779
Total Costs	\$ 1,187,691	\$ 1,966,416	\$ 559,526	\$ 1,265,867	\$ 1,265,867
Net Benefits	\$ 700,548	\$ (665,217)	\$ 741,672	\$ 35,331	\$ 461,912
B/C Ratio	1.59	0.66	2.33	1.03	1.36
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 8.87	\$ 14.69	\$ 4.18	\$ 9.45	\$ 7.74
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Externalities
1	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 108,390	\$ 135,347	\$ 9,191
2	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 105,997	\$ 134,649	\$ 9,012
3	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 103,707	\$ 132,253	\$ 8,840
4	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 102,803	\$ 129,861	\$ 8,772
5	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 104,548	\$ 128,107	\$ 8,903
6	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 107,100	\$ 127,752	\$ 9,095
7	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 109,611	\$ 130,058	\$ 9,283
8	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 112,072	\$ 133,185	\$ 9,467
9	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 114,594	\$ 136,283	\$ 9,657
10	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 117,177	\$ 139,344	\$ 9,850
11	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 119,808	\$ 142,479	\$ 10,048
12	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 122,513	\$ 145,689	\$ 10,251
13	13,165.926	186.061	\$ 14,161	\$ -	\$ -	\$ 125,266	\$ 148,962	\$ 10,457
14	13,059.546	185.777	\$ 14,139	\$ -	\$ -	\$ 127,089	\$ 151,133	\$ 10,592
15	13,059.546	185.777	\$ 14,139	\$ -	\$ -	\$ 129,954	\$ 154,531	\$ 10,807
16	13,059.546	185.777	\$ 14,139	\$ -	\$ -	\$ 132,879	\$ 158,004	\$ 11,026
17	13,059.546	185.777	\$ 14,139	\$ -	\$ -	\$ 135,866	\$ 161,565	\$ 11,250
18	13,059.546	185.777	\$ 14,139	\$ -	\$ -	\$ 138,924	\$ 165,201	\$ 11,480
19	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	133,894.976	1,894.165	\$ 144,162	\$ -	\$ -	\$ 1,157,036	\$ 1,406,890	\$ 97,590
NPV - SOC	163,465.045	2,313.110	\$ 176,047	\$ -	\$ -	\$ 1,431,189	\$ 1,734,487	\$ 120,543

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Audit - Electric

Total Administrative Cost: \$ 5,578  
 Total Participant Cost: \$ 3,669  
 Total Incentives Paid: \$ 2,485

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total		Societal
		Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ 3,824	\$ 2,458	\$ 2,458	\$ 2,458	\$ 3,489	
Total Costs	\$ 3,669	\$ 9,402	\$ 8,063	\$ 9,247	\$ 9,247	
Net Benefits	\$ 156	\$ (6,944)	\$ (5,604)	\$ (6,788)	\$ (5,758)	
B/C Ratio	1.04	0.26	0.30	0.27	0.38	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 174.62	\$ 447.53	\$ 383.77	\$ 440.12	\$ 367.62	
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%	

Year	Loss Adjusted	Loss Adjusted	Avoided	Avoided	Avoided	Avoided	Bill	Externalities
	Energy	Peak	Generation	Transmission	Distribution	Energy		
	MWh	MW	Capacity	Capacity	Capacity	Capacity	Savings	
			Cost	Cost	Cost	Cost		
1	2.403	0.001	\$ 58	\$ 9	\$ 34	\$ 67	\$ 141	\$ 17
2	2.403	0.001	\$ 59	\$ 9	\$ 34	\$ 105	\$ 141	\$ 21
3	2.403	0.001	\$ 60	\$ 9	\$ 35	\$ 115	\$ 141	\$ 22
4	2.403	0.001	\$ 62	\$ 10	\$ 36	\$ 118	\$ 141	\$ 22
5	2.403	0.001	\$ 63	\$ 10	\$ 36	\$ 122	\$ 144	\$ 23
6	2.403	0.001	\$ 64	\$ 10	\$ 37	\$ 123	\$ 147	\$ 23
7	2.403	0.001	\$ 66	\$ 10	\$ 38	\$ 130	\$ 151	\$ 24
8	2.403	0.001	\$ 67	\$ 10	\$ 39	\$ 136	\$ 154	\$ 25
9	2.403	0.001	\$ 68	\$ 11	\$ 40	\$ 141	\$ 157	\$ 26
10	2.210	0.001	\$ 68	\$ 11	\$ 40	\$ 136	\$ 148	\$ 25
11	0.996	0.001	\$ 59	\$ 9	\$ 35	\$ 70	\$ 69	\$ 17
12	0.996	0.001	\$ 60	\$ 9	\$ 35	\$ 72	\$ 70	\$ 18
13	0.996	0.001	\$ 62	\$ 9	\$ 36	\$ 76	\$ 72	\$ 18
14	0.996	0.001	\$ 63	\$ 10	\$ 37	\$ 81	\$ 73	\$ 19
15	0.996	0.001	\$ 64	\$ 10	\$ 38	\$ 86	\$ 75	\$ 20
16	0.696	0.001	\$ 61	\$ 9	\$ 36	\$ 68	\$ 54	\$ 17
17	0.696	0.001	\$ 63	\$ 10	\$ 37	\$ 72	\$ 55	\$ 18
18	0.696	0.001	\$ 64	\$ 10	\$ 38	\$ 72	\$ 56	\$ 18
19	0.696	0.001	\$ 65	\$ 10	\$ 38	\$ 78	\$ 58	\$ 19
20	0.696	0.001	\$ 67	\$ 10	\$ 39	\$ 81	\$ 59	\$ 20
21	0.696	0.001	\$ 68	\$ 11	\$ 40	\$ 84	\$ 60	\$ 20
22	0.696	0.001	\$ 70	\$ 11	\$ 41	\$ 87	\$ 62	\$ 21
23	0.696	0.001	\$ 71	\$ 11	\$ 42	\$ 90	\$ 63	\$ 21
24	0.696	0.001	\$ 73	\$ 11	\$ 43	\$ 94	\$ 65	\$ 22
25	0.696	0.001	\$ 74	\$ 11	\$ 43	\$ 97	\$ 66	\$ 23
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	21.009	0.013	\$ 736	\$ 113	\$ 429	\$ 1,181	\$ 1,340	\$ 246
NPV - SOC	25.153	0.017	\$ 962	\$ 148	\$ 560	\$ 1,501	\$ 1,635	\$ 317

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Audit - Gas

Total Administrative Cost:	\$	77,692
Total Participant Cost:	\$	310,657
Total Incentives Paid:	\$	295,679

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total		Societal
		Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ 660,405	\$ 325,673	\$ 325,673	\$ 325,673	\$ 439,703	
Total Costs	\$ 310,657	\$ 738,097	\$ 373,371	\$ 388,349	\$ 388,349	
Net Benefits	\$ 349,748	\$ (412,424)	\$ (47,698)	\$ (62,676)	\$ 51,355	
B/C Ratio	2.13	0.44	0.87	0.84	1.13	
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 8.84	\$ 20.99	\$ 10.62	\$ 11.04	\$ 9.01	
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%	

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production		Avoided Transmission		Avoided Distribution		Avoided Energy		Bill Savings	Externalities
			Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost				
1	3,751.395	32.693	\$ 2,495	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 29,724	\$ 37,491	\$ 2,416			
2	3,751.395	32.693	\$ 2,495	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 29,063	\$ 37,213	\$ 2,367			
3	3,751.395	32.693	\$ 2,495	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 28,450	\$ 36,523	\$ 2,321			
4	3,751.395	32.693	\$ 2,495	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 28,521	\$ 35,863	\$ 2,326			
5	3,751.395	32.693	\$ 2,495	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 29,206	\$ 35,403	\$ 2,378			
6	3,751.395	32.693	\$ 2,495	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 29,913	\$ 35,629	\$ 2,431			
7	3,751.395	32.693	\$ 2,495	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 30,616	\$ 36,475	\$ 2,483			
8	3,751.395	32.693	\$ 2,495	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 31,303	\$ 37,345	\$ 2,535			
9	3,751.395	32.693	\$ 2,495	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 32,007	\$ 38,215	\$ 2,588			
10	3,280.901	31.441	\$ 2,399	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 28,716	\$ 34,261	\$ 2,334			
11	2,042.063	28.138	\$ 2,146	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 18,559	\$ 22,076	\$ 1,553			
12	2,042.063	28.138	\$ 2,146	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 18,978	\$ 22,574	\$ 1,584			
13	2,042.063	28.138	\$ 2,146	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 19,404	\$ 23,081	\$ 1,616			
14	2,042.063	28.138	\$ 2,146	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 19,840	\$ 23,602	\$ 1,649			
15	2,042.063	28.138	\$ 2,146	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20,288	\$ 24,132	\$ 1,683			
16	1,716.612	24.419	\$ 1,862	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 17,467	\$ 20,769	\$ 1,450			
17	1,716.612	24.419	\$ 1,862	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 17,859	\$ 21,237	\$ 1,479			
18	1,716.612	24.419	\$ 1,862	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 18,261	\$ 21,715	\$ 1,509			
19	1,716.612	24.419	\$ 1,862	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 18,671	\$ 22,203	\$ 1,540			
20	1,716.612	24.419	\$ 1,862	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 19,092	\$ 22,703	\$ 1,572			
21	1,716.612	24.419	\$ 1,862	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 19,521	\$ 23,213	\$ 1,604			
22	1,716.612	24.419	\$ 1,862	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 19,961	\$ 23,736	\$ 1,637			
23	1,716.612	24.419	\$ 1,862	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20,410	\$ 24,270	\$ 1,670			
24	1,716.612	24.419	\$ 1,862	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20,869	\$ 24,817	\$ 1,705			
25	1,716.612	24.419	\$ 1,862	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,339	\$ 25,374	\$ 1,740			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	35,160.900	350.732	\$ 26,757	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 298,916	\$ 364,726	\$ 24,425			
NPV - SOC	43,088.188	445.051	\$ 33,950	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 375,076	\$ 455,779	\$ 30,677			

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Nonresidential Equipment - Electric

Total Administrative Cost: \$ 11,817  
 Total Participant Cost: \$ 10,900  
 Total Incentives Paid: \$ 7,724

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total		Societal
		Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ 26,803	\$ 54,463	\$ 54,463	\$ 54,463	\$ 72,019	
Total Costs	\$ 10,900	\$ 38,620	\$ 19,541	\$ 22,717	\$ 22,717	
Net Benefits	\$ 15,903	\$ 15,843	\$ 34,922	\$ 31,746	\$ 49,303	
B/C Ratio	2.46	1.41	2.79	2.40	3.17	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 15.14	\$ 53.65	\$ 27.14	\$ 31.56	\$ 26.79	
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%	

Year	Loss Adjusted	Loss Adjusted	Avoided	Avoided	Avoided	Avoided	Bill	Externalities
	Energy	Peak	Generation	Transmission	Distribution	Energy		
	MWh	MW	Capacity	Capacity	Capacity	Capacity	Savings	
			Cost	Cost	Cost	Cost		
1	79.887	0.016	\$ 994	\$ 153	\$ 553	\$ 2,247	\$ 1,975	\$ 395
2	79.887	0.016	\$ 1,015	\$ 156	\$ 565	\$ 3,420	\$ 1,975	\$ 516
3	79.887	0.016	\$ 1,036	\$ 160	\$ 577	\$ 3,848	\$ 1,975	\$ 562
4	79.887	0.016	\$ 1,058	\$ 163	\$ 589	\$ 3,942	\$ 1,975	\$ 575
5	79.887	0.016	\$ 1,080	\$ 166	\$ 601	\$ 4,072	\$ 2,020	\$ 592
6	79.887	0.016	\$ 1,103	\$ 170	\$ 614	\$ 3,986	\$ 2,065	\$ 587
7	79.887	0.016	\$ 1,126	\$ 174	\$ 627	\$ 4,341	\$ 2,112	\$ 627
8	79.887	0.016	\$ 1,150	\$ 177	\$ 640	\$ 4,536	\$ 2,159	\$ 650
9	79.887	0.016	\$ 1,174	\$ 181	\$ 653	\$ 4,701	\$ 2,208	\$ 671
10	79.887	0.016	\$ 1,199	\$ 185	\$ 667	\$ 4,767	\$ 2,258	\$ 682
11	79.130	0.015	\$ 1,184	\$ 182	\$ 665	\$ 5,019	\$ 2,284	\$ 705
12	79.130	0.015	\$ 1,209	\$ 186	\$ 679	\$ 5,174	\$ 2,336	\$ 725
13	79.130	0.015	\$ 1,234	\$ 190	\$ 693	\$ 5,372	\$ 2,388	\$ 749
14	79.130	0.015	\$ 1,260	\$ 194	\$ 707	\$ 5,569	\$ 2,442	\$ 773
15	3.461	0.000	\$ 77	\$ 12	\$ 32	\$ 261	\$ 104	\$ 38
16	2.226	0.000	\$ 38	\$ 6	\$ 16	\$ 170	\$ 67	\$ 23
17	2.226	0.000	\$ 39	\$ 6	\$ 16	\$ 175	\$ 69	\$ 24
18	2.226	0.000	\$ 40	\$ 6	\$ 17	\$ 180	\$ 70	\$ 24
19	2.226	0.000	\$ 41	\$ 6	\$ 17	\$ 191	\$ 72	\$ 25
20	2.226	0.000	\$ 42	\$ 6	\$ 17	\$ 199	\$ 73	\$ 26
21	2.226	0.000	\$ 43	\$ 7	\$ 18	\$ 206	\$ 75	\$ 27
22	2.226	0.000	\$ 44	\$ 7	\$ 18	\$ 214	\$ 77	\$ 28
23	2.226	0.000	\$ 44	\$ 7	\$ 18	\$ 223	\$ 78	\$ 29
24	2.226	0.000	\$ 45	\$ 7	\$ 19	\$ 231	\$ 80	\$ 30
25	2.226	0.000	\$ 46	\$ 7	\$ 19	\$ 240	\$ 82	\$ 31
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	719.887	0.139	\$ 10,017	\$ 1,543	\$ 5,567	\$ 37,335	\$ 19,079	\$ 5,446
NPV - SOC	847.986	0.163	\$ 11,918	\$ 1,836	\$ 6,618	\$ 45,100	\$ 22,681	\$ 6,547

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Nonresidential Equipment - Gas

Total Administrative Cost: \$ 11,392  
 Total Participant Cost: \$ 61,529  
 Total Incentives Paid: \$ 15,183

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total		Societal
		Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ 79,950	\$ 59,506	\$ 59,506	\$ 59,506	\$ 79,616	
Total Costs	\$ 61,529	\$ 91,342	\$ 26,575	\$ 72,921	\$ 72,921	
Net Benefits	\$ 18,421	\$ (31,836)	\$ 32,931	\$ (13,416)	\$ 6,695	
B/C Ratio	1.30	0.65	2.24	0.82	1.09	
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 9.77	\$ 14.50	\$ 4.22	\$ 11.58	\$ 9.42	
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%	

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy		Bill Savings	Externalities
			Cost		Cost		Cost		Cost			
1	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,987	\$ 6,116	\$ 411	
2	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,876	\$ 6,082	\$ 403	
3	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,772	\$ 5,970	\$ 395	
4	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,740	\$ 5,860	\$ 393	
5	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,826	\$ 5,777	\$ 399	
6	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,944	\$ 5,768	\$ 408	
7	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5,060	\$ 5,878	\$ 417	
8	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5,173	\$ 6,019	\$ 425	
9	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5,290	\$ 6,159	\$ 434	
10	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5,409	\$ 6,297	\$ 443	
11	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5,530	\$ 6,439	\$ 452	
12	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5,655	\$ 6,584	\$ 461	
13	609.941	6.220	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5,782	\$ 6,732	\$ 471	
14	605.520	6.207	\$ 495	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5,871	\$ 6,835	\$ 477	
15	605.520	6.207	\$ 495	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,003	\$ 6,989	\$ 487	
16	597.870	6.111	\$ 488	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,060	\$ 7,056	\$ 491	
17	597.870	6.111	\$ 488	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,197	\$ 7,215	\$ 501	
18	597.870	6.111	\$ 488	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,336	\$ 7,377	\$ 512	
19	207.749	1.233	\$ 116	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,230	\$ 2,601	\$ 176	
20	207.749	1.233	\$ 116	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,280	\$ 2,660	\$ 180	
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
NPV - TRC	6,298.844	63.835	\$ 5,105	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 54,400	\$ 64,767	\$ 4,463	
NPV - SOC	7,737.586	78.217	\$ 6,260	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 67,802	\$ 80,442	\$ 5,555	



MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Nonresidential Custom - Electric

Total Administrative Cost: \$ 2,389  
 Total Participant Cost: \$ 103,285  
 Total Incentives Paid: \$ 15,295

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total		Societal
		Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ 49,708	\$ 103,634	\$ 103,634	\$ 103,634	\$ 147,025	
Total Costs	\$ 103,285	\$ 52,097	\$ 17,684	\$ 105,674	\$ 105,674	
Net Benefits	\$ (53,577)	\$ 51,537	\$ 85,950	\$ (2,040)	\$ 41,351	
B/C Ratio	0.48	1.99	5.86	0.98	1.39	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 78.08	\$ 39.38	\$ 13.37	\$ 79.89	\$ 64.21	
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%	

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill	
							Savings	Externalities
1	123.859	0.031	\$ 1,566	\$ 241	\$ 650	\$ 3,342	\$ 2,891	\$ 580
2	123.859	0.031	\$ 1,599	\$ 246	\$ 663	\$ 5,198	\$ 2,891	\$ 771
3	123.859	0.031	\$ 1,633	\$ 252	\$ 677	\$ 5,793	\$ 2,891	\$ 835
4	123.859	0.031	\$ 1,667	\$ 257	\$ 692	\$ 5,927	\$ 2,891	\$ 854
5	123.859	0.031	\$ 1,702	\$ 262	\$ 706	\$ 6,093	\$ 2,956	\$ 876
6	123.859	0.031	\$ 1,738	\$ 268	\$ 721	\$ 6,102	\$ 3,022	\$ 883
7	123.859	0.031	\$ 1,774	\$ 273	\$ 736	\$ 6,430	\$ 3,090	\$ 921
8	123.859	0.031	\$ 1,811	\$ 279	\$ 752	\$ 6,874	\$ 3,160	\$ 972
9	123.859	0.031	\$ 1,849	\$ 285	\$ 767	\$ 7,143	\$ 3,231	\$ 1,004
10	123.859	0.031	\$ 1,888	\$ 291	\$ 783	\$ 7,361	\$ 3,303	\$ 1,032
11	123.859	0.031	\$ 1,928	\$ 297	\$ 800	\$ 7,702	\$ 3,378	\$ 1,073
12	123.859	0.031	\$ 1,968	\$ 303	\$ 817	\$ 8,000	\$ 3,454	\$ 1,109
13	123.859	0.031	\$ 2,010	\$ 310	\$ 834	\$ 8,275	\$ 3,531	\$ 1,143
14	123.859	0.031	\$ 2,052	\$ 316	\$ 851	\$ 8,616	\$ 3,611	\$ 1,184
15	123.859	0.031	\$ 2,095	\$ 323	\$ 869	\$ 9,120	\$ 3,692	\$ 1,241
16	123.859	0.031	\$ 2,139	\$ 330	\$ 887	\$ 9,462	\$ 3,775	\$ 1,282
17	123.859	0.031	\$ 2,184	\$ 336	\$ 906	\$ 9,760	\$ 3,860	\$ 1,319
18	123.859	0.031	\$ 2,230	\$ 343	\$ 925	\$ 10,021	\$ 3,947	\$ 1,352
19	123.859	0.031	\$ 2,276	\$ 351	\$ 945	\$ 10,615	\$ 4,036	\$ 1,419
20	123.859	0.031	\$ 2,324	\$ 358	\$ 964	\$ 11,055	\$ 4,127	\$ 1,470
21	0.903	0.000	\$ 17	\$ 3	\$ 7	\$ 84	\$ 31	\$ 11
22	0.903	0.000	\$ 18	\$ 3	\$ 7	\$ 87	\$ 31	\$ 11
23	0.903	0.000	\$ 18	\$ 3	\$ 7	\$ 90	\$ 32	\$ 12
24	0.903	0.000	\$ 18	\$ 3	\$ 8	\$ 94	\$ 33	\$ 12
25	0.903	0.000	\$ 19	\$ 3	\$ 8	\$ 97	\$ 34	\$ 13
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	1,322,806	0.329	\$ 19,502	\$ 3,004	\$ 8,092	\$ 73,036	\$ 34,413	\$ 10,363
NPV - SOC	1,645,790	0.410	\$ 24,732	\$ 3,810	\$ 10,262	\$ 94,855	\$ 43,613	\$ 13,366

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Nonresidential Custom - Gas

Total Administrative Cost: \$ 20,339  
 Total Participant Cost: \$ 11,117  
 Total Incentives Paid: \$ 3,079

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	30,279	\$	25,109	\$	25,109	\$	25,109	\$	35,184
Total Costs	\$	11,117	\$	50,618	\$	23,418	\$	31,456	\$	31,456
Net Benefits	\$	19,162	\$	(25,509)	\$	1,691	\$	(6,346)	\$	3,728
B/C Ratio		2.72		0.50		1.07		0.80		1.12
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	4.06	\$	18.49	\$	8.56	\$	11.49	\$	9.02
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%		4.81%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy		Bill Savings	Externalities
			Cost		Cost		Cost		Cost			
1	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,935	\$ 2,307	\$ 154	
2	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,892	\$ 2,289	\$ 151	
3	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,852	\$ 2,244	\$ 148	
4	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,857	\$ 2,201	\$ 148	
5	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,901	\$ 2,168	\$ 152	
6	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,947	\$ 2,180	\$ 155	
7	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,993	\$ 2,232	\$ 159	
8	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,038	\$ 2,286	\$ 162	
9	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,084	\$ 2,339	\$ 165	
10	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,131	\$ 2,391	\$ 169	
11	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,179	\$ 2,445	\$ 173	
12	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,228	\$ 2,500	\$ 176	
13	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,278	\$ 2,557	\$ 180	
14	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,329	\$ 2,614	\$ 184	
15	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,382	\$ 2,673	\$ 188	
16	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,435	\$ 2,733	\$ 192	
17	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,490	\$ 2,795	\$ 196	
18	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,546	\$ 2,858	\$ 200	
19	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,603	\$ 2,922	\$ 204	
20	244.301	2.421	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,662	\$ 2,988	\$ 209	
21	137.501	1.719	\$ 62	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,523	\$ 1,711	\$ 119	
22	137.501	1.719	\$ 62	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,557	\$ 1,749	\$ 121	
23	137.501	1.719	\$ 62	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,592	\$ 1,789	\$ 124	
24	137.501	1.719	\$ 62	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,628	\$ 1,829	\$ 127	
25	137.501	1.719	\$ 62	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,665	\$ 1,870	\$ 130	
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
NPV - TRC	2,737.251	27.466	\$ 1,359	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 23,750	\$ 27,200	\$ 1,883	
NPV - SOC	3,488.123	35.207	\$ 1,729	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 31,000	\$ 35,362	\$ 2,455	

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Small Commercial Audit - Electric

Total Administrative Cost: \$ 908  
 Total Participant Cost: \$ 502  
 Total Incentives Paid: \$ 584

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	593	\$	11	\$	11	\$	11	\$	13
Total Costs	\$	502	\$	1,501	\$	1,492	\$	1,410	\$	1,410
Net Benefits	\$	91	\$	(1,490)	\$	(1,481)	\$	(1,399)	\$	(1,397)
B/C Ratio		1.18		0.01		0.01		0.01		0.01
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	3,158.64	\$	9,449.06	\$	9,393.69	\$	8,875.52	\$	7,995.86
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%		4.81%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Externalities
1	0.023	0.000	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 1	0
2	0.023	0.000	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 1	0
3	0.023	0.000	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 1	0
4	0.023	0.000	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 1	0
5	0.023	0.000	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 1	0
6	0.023	0.000	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 1	0
7	0.023	0.000	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 1	0
8	0.023	0.000	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 1	0
9	0.023	0.000	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 1	0
10	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	0.159	0.000	\$ 2	\$ 0	\$ 1	\$ 7	\$ 9	1
NPV - SOC	0.176	0.000	\$ 2	\$ 0	\$ 1	\$ 8	\$ 10	1

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Small Commercial Audit - Gas

Total Administrative Cost: \$ 17,663  
 Total Participant Cost: \$ 74,737  
 Total Incentives Paid: \$ 75,395

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total		Societal
		Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ 387,441	\$ 268,877	\$ 268,877	\$ 268,877	\$ 326,128	
Total Costs	\$ 74,737	\$ 405,104	\$ 93,058	\$ 92,400	\$ 92,400	
Net Benefits	\$ 312,704	\$ (136,228)	\$ 175,818	\$ 176,477	\$ 233,728	
B/C Ratio	5.18	0.66	2.89	2.91	3.53	
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 2.25	\$ 12.20	\$ 2.80	\$ 2.78	\$ 2.48	
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%	

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy		Bill Savings	Externalities
			Cost		Cost		Cost		Cost			
1	4,620,549	12.795	\$ 1,521	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 35,221	\$ 44,033	\$ 2,756	
2	4,620,549	12.795	\$ 1,521	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 34,433	\$ 43,597	\$ 2,697	
3	4,620,549	12.795	\$ 1,521	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 33,725	\$ 42,737	\$ 2,643	
4	4,620,549	12.795	\$ 1,521	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 34,205	\$ 41,950	\$ 2,679	
5	4,620,549	12.795	\$ 1,521	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 35,275	\$ 41,411	\$ 2,760	
6	4,620,549	12.795	\$ 1,521	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 36,121	\$ 42,064	\$ 2,823	
7	4,620,549	12.795	\$ 1,521	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 36,971	\$ 43,311	\$ 2,887	
8	4,620,549	12.795	\$ 1,521	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 37,801	\$ 44,337	\$ 2,949	
9	4,620,549	12.795	\$ 1,521	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 38,651	\$ 45,372	\$ 3,013	
10	3,368,311	9.473	\$ 1,118	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 28,816	\$ 33,824	\$ 2,245	
11	59,531	0.702	\$ 54	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 541	\$ 631	\$ 45	
12	59,531	0.702	\$ 54	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 553	\$ 645	\$ 46	
13	59,531	0.702	\$ 54	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 566	\$ 659	\$ 46	
14	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 537	\$ 626	\$ 44	
15	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 549	\$ 640	\$ 45	
16	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 561	\$ 654	\$ 46	
17	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 574	\$ 669	\$ 47	
18	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 587	\$ 684	\$ 48	
19	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 600	\$ 699	\$ 49	
20	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 614	\$ 715	\$ 50	
21	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 627	\$ 731	\$ 51	
22	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 642	\$ 747	\$ 52	
23	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 656	\$ 764	\$ 53	
24	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 671	\$ 781	\$ 54	
25	55,110	0.689	\$ 53	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 686	\$ 799	\$ 55	
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
NPV - TRC	33,218,506	94,392	\$ 11,091	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 257,786	\$ 312,046	\$ 20,166	
NPV - SOC	37,309,352	107,107	\$ 12,527	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 290,848	\$ 351,171	\$ 22,753	

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Load Management - Electric

Total Participant Cost: \$ - (first year)

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 22,847	\$ 93,788	\$ 93,788	\$ 93,788	\$ 123,759
Total Costs	\$ -	\$ 78,365	\$ 76,566	\$ 55,519	\$ 65,187
Net Benefits	\$ 22,847	\$ 15,423	\$ 17,222	\$ 38,269	\$ 58,572
B/C Ratio	-	1.20	1.22	1.69	1.90
Levelized Cost (\$/kW)	\$ -	\$ 99.62	\$ 97.34	\$ 70.58	\$ 69.88
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation		Avoided Transmission		Avoided Distribution		Avoided Energy		Bill Savings	Externalities	Estimated Ongoing	
			Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost	Administrative Costs	Estimated Ongoing Incentives				
1	3.072	0.085	\$ 5,115	\$ 788	\$ 2,821	\$ 168	\$ 180	\$ 889	\$ 11,448	\$ 2,265				
2	3.072	0.085	\$ 5,222	\$ 805	\$ 2,880	\$ 186	\$ 180	\$ 909	\$ 4,772	\$ 2,265				
3	3.072	0.085	\$ 5,332	\$ 821	\$ 2,941	\$ 204	\$ 180	\$ 930	\$ 4,867	\$ 2,265				
4	3.072	0.085	\$ 5,444	\$ 839	\$ 3,002	\$ 211	\$ 180	\$ 950	\$ 4,965	\$ 2,265				
5	3.072	0.085	\$ 5,558	\$ 856	\$ 3,065	\$ 233	\$ 184	\$ 971	\$ 5,064	\$ 2,265				
6	3.072	0.085	\$ 5,675	\$ 874	\$ 3,130	\$ 246	\$ 188	\$ 993	\$ 5,165	\$ 2,265				
7	3.072	0.085	\$ 5,794	\$ 893	\$ 3,196	\$ 258	\$ 192	\$ 1,014	\$ 5,268	\$ 2,265				
8	3.072	0.085	\$ 5,916	\$ 911	\$ 3,263	\$ 250	\$ 196	\$ 1,034	\$ 5,374	\$ 2,265				
9	3.072	0.085	\$ 6,040	\$ 931	\$ 3,331	\$ 248	\$ 201	\$ 1,055	\$ 5,481	\$ 2,265				
10	3.072	0.085	\$ 6,167	\$ 950	\$ 3,401	\$ 263	\$ 205	\$ 1,078	\$ 5,591	\$ 2,265				
11	3.072	0.085	\$ 6,297	\$ 970	\$ 3,473	\$ 347	\$ 210	\$ 1,109	\$ 5,703	\$ 2,265				
12	3.072	0.085	\$ 6,429	\$ 990	\$ 3,545	\$ 369	\$ 215	\$ 1,133	\$ 5,817	\$ 2,265				
13	3.072	0.085	\$ 6,564	\$ 1,011	\$ 3,620	\$ 341	\$ 220	\$ 1,154	\$ 5,933	\$ 2,265				
14	3.072	0.085	\$ 6,702	\$ 1,032	\$ 3,696	\$ 347	\$ 224	\$ 1,178	\$ 6,052	\$ 2,265				
15	3.072	0.085	\$ 6,842	\$ 1,054	\$ 3,774	\$ 454	\$ 230	\$ 1,212	\$ 6,173	\$ 2,265				
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
NPV - TRC	28.544	0.787	\$ 53,614	\$ 8,260	\$ 29,568	\$ 2,347	\$ 1,800	\$ 9,379	\$ 55,519	\$ 21,047				
NPV - SOC	33.851	0.933	\$ 64,281	\$ 9,903	\$ 35,450	\$ 2,875	\$ 2,155	\$ 11,251	\$ 65,187	\$ 24,960				