

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

Total Administrative Cost: \$ 20,168
 Total Participant Cost: \$ 238,025
 Total Incentives Paid: \$ 66,076

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	486,249	\$	970,313	\$	970,313	\$	970,313	\$	1,293,955
Total Costs	\$	238,025	\$	506,417	\$	86,244	\$	258,193	\$	258,193
Net Benefits	\$	248,224	\$	463,897	\$	884,069	\$	712,121	\$	1,035,762
B/C Ratio		2.04		1.92		11.25		3.76		5.01
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	14.67	\$	31.22	\$	5.32	\$	15.92	\$	13.40
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%		4.81%

Year	Loss Adjusted		Avoided Generation		Avoided Transmission		Avoided Distribution		Avoided Energy		Bill		Externalities
	Energy MWh	Peak MW	Capacity	Cost	Capacity	Cost	Capacity	Cost	Capacity	Cost	Savings		
1	1,739.618	0.106	\$ 8,517	\$	1,312	\$	4,971	\$	67,720	\$	40,850	\$	8,252
2	1,739.618	0.106	\$ 8,695	\$	1,340	\$	5,075	\$	74,010	\$	40,850	\$	8,912
3	1,739.618	0.106	\$ 8,878	\$	1,368	\$	5,182	\$	75,103	\$	40,850	\$	9,053
4	1,739.618	0.106	\$ 9,064	\$	1,396	\$	5,291	\$	78,176	\$	41,770	\$	9,393
5	1,739.618	0.106	\$ 9,255	\$	1,426	\$	5,402	\$	79,353	\$	42,709	\$	9,544
6	1,739.618	0.106	\$ 9,449	\$	1,456	\$	5,515	\$	84,211	\$	43,670	\$	10,063
7	1,739.618	0.106	\$ 9,648	\$	1,486	\$	5,631	\$	87,483	\$	44,653	\$	10,425
8	1,739.618	0.106	\$ 9,850	\$	1,517	\$	5,749	\$	90,379	\$	45,658	\$	10,750
9	1,739.618	0.106	\$ 10,057	\$	1,549	\$	5,870	\$	93,574	\$	46,685	\$	11,105
10	1,739.618	0.106	\$ 10,268	\$	1,582	\$	5,993	\$	96,728	\$	47,735	\$	11,457
11	1,732.515	0.106	\$ 10,421	\$	1,606	\$	6,085	\$	99,077	\$	48,344	\$	11,719
12	1,730.361	0.105	\$ 10,607	\$	1,634	\$	6,194	\$	102,337	\$	49,289	\$	12,077
13	1,730.361	0.105	\$ 10,830	\$	1,668	\$	6,324	\$	109,579	\$	50,398	\$	12,840
14	1,720.505	0.104	\$ 10,901	\$	1,679	\$	6,368	\$	112,485	\$	51,123	\$	13,143
15	1,720.505	0.104	\$ 11,130	\$	1,715	\$	6,501	\$	115,712	\$	52,273	\$	13,506
16	83.012	0.031	\$ 2,353	\$	362	\$	1,377	\$	6,697	\$	5,848	\$	1,079
17	83.012	0.031	\$ 2,402	\$	370	\$	1,406	\$	6,892	\$	5,980	\$	1,107
18	83.012	0.031	\$ 2,453	\$	378	\$	1,435	\$	7,265	\$	6,114	\$	1,153
19	13.968	0.003	\$ 1,340	\$	206	\$	786	\$	1,620	\$	1,185	\$	395
20	13.968	0.003	\$ 1,368	\$	211	\$	802	\$	1,682	\$	1,212	\$	406
21	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
22	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
23	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
24	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
25	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
26	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
27	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
28	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
29	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
30	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
NPV - TRC	16,221.131	1.015	\$ 91,770	\$	14,138	\$	53,576	\$	810,829	\$	420,172	\$	97,031
NPV - SOC	19,264.311	1.214	\$ 111,134	\$	17,121	\$	64,884	\$	983,184	\$	505,699	\$	117,632

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

Total Administrative Cost: \$ 189,806
 Total Participant Cost: \$ 2,201,535
 Total Incentives Paid: \$ 776,391

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 2,640,410	\$ 1,724,692	\$ 1,724,692	\$ 1,724,692	\$ 2,319,826
Total Costs	\$ 2,201,535	\$ 2,830,216	\$ 966,197	\$ 2,391,341	\$ 2,391,341
Net Benefits	\$ 438,875	\$ (1,105,524)	\$ 758,495	\$ (666,649)	\$ (71,515)
B/C Ratio	1.20	0.61	1.79	0.72	0.97
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 12.32	\$ 15.84	\$ 5.41	\$ 13.39	\$ 10.89
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	17,617.929	215.261	\$ 15,709	\$ -	\$ -	\$ 139,881	\$ 177,843	\$ 11,669
2	17,617.929	215.261	\$ 15,709	\$ -	\$ -	\$ 136,885	\$ 176,773	\$ 11,445
3	17,617.929	215.261	\$ 15,709	\$ -	\$ -	\$ 136,239	\$ 173,554	\$ 11,396
4	17,617.929	215.261	\$ 15,709	\$ -	\$ -	\$ 138,898	\$ 171,076	\$ 11,596
5	17,617.929	215.261	\$ 15,709	\$ -	\$ -	\$ 142,278	\$ 168,781	\$ 11,849
6	17,617.929	215.261	\$ 15,709	\$ -	\$ -	\$ 145,616	\$ 168,853	\$ 12,099
7	17,617.929	215.261	\$ 15,709	\$ -	\$ -	\$ 148,886	\$ 172,245	\$ 12,345
8	17,617.929	215.261	\$ 15,709	\$ -	\$ -	\$ 152,235	\$ 176,376	\$ 12,596
9	17,617.929	215.261	\$ 15,709	\$ -	\$ -	\$ 155,666	\$ 180,481	\$ 12,853
10	17,617.929	215.261	\$ 15,709	\$ -	\$ -	\$ 159,163	\$ 184,535	\$ 13,115
11	15,074.711	208.484	\$ 15,050	\$ -	\$ -	\$ 140,053	\$ 162,208	\$ 11,633
12	15,074.711	208.484	\$ 15,050	\$ -	\$ -	\$ 143,200	\$ 165,863	\$ 11,869
13	15,074.711	208.484	\$ 15,050	\$ -	\$ -	\$ 146,418	\$ 169,589	\$ 12,110
14	14,895.708	208.004	\$ 15,013	\$ -	\$ -	\$ 148,012	\$ 171,405	\$ 12,227
15	14,895.708	208.004	\$ 15,013	\$ -	\$ -	\$ 151,344	\$ 175,258	\$ 12,477
16	14,615.008	204.011	\$ 14,709	\$ -	\$ -	\$ 151,825	\$ 175,786	\$ 12,490
17	14,615.008	204.011	\$ 14,709	\$ -	\$ -	\$ 155,242	\$ 179,747	\$ 12,746
18	14,615.008	204.011	\$ 14,709	\$ -	\$ -	\$ 158,728	\$ 183,792	\$ 13,008
19	14,615.008	204.011	\$ 14,709	\$ -	\$ -	\$ 162,307	\$ 187,924	\$ 13,276
20	14,615.008	204.011	\$ 14,709	\$ -	\$ -	\$ 165,955	\$ 192,153	\$ 13,550
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	178,627.240	2,267.934	\$ 164,926	\$ -	\$ -	\$ 1,559,765	\$ 1,864,019	\$ 129,352
NPV - SOC	219,659.103	2,812.314	\$ 204,359	\$ -	\$ -	\$ 1,953,618	\$ 2,322,598	\$ 161,848

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

Total Administrative Cost: \$ 5,260
 Total Participant Cost: \$ 126,403
 Total Incentives Paid: \$ 26,600

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 79,792	\$ 74,604	\$ 74,604	\$ 74,604	\$ 101,617
Total Costs	\$ 126,403	\$ 85,052	\$ 31,860	\$ 131,663	\$ 131,663
Net Benefits	\$ (46,611)	\$ (10,447)	\$ 42,744	\$ (57,058)	\$ (30,046)
B/C Ratio	0.63	0.88	2.34	0.57	0.77
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 137.24	\$ 92.34	\$ 34.59	\$ 142.95	\$ 118.14
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	93.693	0.035	\$ 1,202	\$ 185	\$ 703	\$ 3,898	\$ 4,873	\$ 599
2	93.693	0.035	\$ 1,228	\$ 189	\$ 718	\$ 4,284	\$ 4,873	\$ 642
3	93.693	0.035	\$ 1,253	\$ 193	\$ 733	\$ 4,413	\$ 4,873	\$ 659
4	93.693	0.035	\$ 1,280	\$ 197	\$ 749	\$ 4,540	\$ 4,982	\$ 677
5	93.693	0.035	\$ 1,307	\$ 201	\$ 764	\$ 4,571	\$ 5,094	\$ 684
6	93.693	0.035	\$ 1,334	\$ 206	\$ 780	\$ 4,785	\$ 5,209	\$ 711
7	93.693	0.035	\$ 1,362	\$ 210	\$ 797	\$ 5,119	\$ 5,326	\$ 749
8	93.693	0.035	\$ 1,391	\$ 214	\$ 813	\$ 5,297	\$ 5,446	\$ 772
9	93.693	0.035	\$ 1,420	\$ 219	\$ 831	\$ 5,482	\$ 5,569	\$ 795
10	93.693	0.035	\$ 1,450	\$ 223	\$ 848	\$ 5,711	\$ 5,694	\$ 823
11	88.558	0.034	\$ 1,435	\$ 221	\$ 841	\$ 5,597	\$ 5,494	\$ 809
12	88.558	0.034	\$ 1,465	\$ 226	\$ 859	\$ 5,783	\$ 5,618	\$ 833
13	88.558	0.034	\$ 1,496	\$ 230	\$ 877	\$ 6,072	\$ 5,744	\$ 868
14	88.558	0.034	\$ 1,527	\$ 235	\$ 895	\$ 6,360	\$ 5,873	\$ 902
15	88.558	0.034	\$ 1,559	\$ 240	\$ 914	\$ 6,593	\$ 6,006	\$ 931
16	68.249	0.028	\$ 1,080	\$ 166	\$ 633	\$ 5,194	\$ 4,715	\$ 707
17	68.249	0.028	\$ 1,103	\$ 170	\$ 646	\$ 5,385	\$ 4,821	\$ 730
18	68.249	0.028	\$ 1,126	\$ 173	\$ 660	\$ 5,641	\$ 4,930	\$ 760
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	921.028	0.349	\$ 13,489	\$ 2,078	\$ 7,894	\$ 51,143	\$ 53,192	\$ 7,460
NPV - SOC	1,114.476	0.424	\$ 16,537	\$ 2,548	\$ 9,679	\$ 63,615	\$ 65,293	\$ 9,238

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

Total Administrative Cost: \$ 68,203
 Total Participant Cost: \$ 1,390,076
 Total Incentives Paid: \$ 349,250

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,381,793	\$ 962,339	\$ 962,339	\$ 962,339	\$ 1,307,362
Total Costs	\$ 1,390,076	\$ 1,449,996	\$ 417,453	\$ 1,458,279	\$ 1,458,279
Net Benefits	\$ (8,283)	\$ (487,656)	\$ 544,886	\$ (495,940)	\$ (150,917)
B/C Ratio	0.99	0.66	2.31	0.66	0.90
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 14.35	\$ 14.96	\$ 4.31	\$ 15.05	\$ 12.11
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	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 73,243	\$ 93,531	\$ 6,226			
2	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 71,661	\$ 93,047	\$ 6,107			
3	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 71,042	\$ 91,391	\$ 6,061			
4	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 72,252	\$ 90,109	\$ 6,152			
5	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 74,016	\$ 88,906	\$ 6,284			
6	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 75,751	\$ 88,675	\$ 6,414			
7	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 77,452	\$ 90,281	\$ 6,542			
8	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 79,194	\$ 92,451	\$ 6,672			
9	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 80,979	\$ 94,601	\$ 6,806			
10	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 82,798	\$ 96,726	\$ 6,943			
11	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 84,667	\$ 98,902	\$ 7,083			
12	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 86,570	\$ 101,130	\$ 7,226			
13	9,100.159	128.111	\$ 9,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 88,515	\$ 103,402	\$ 7,371			
14	8,991.376	127.820	\$ 9,749	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 89,474	\$ 104,513	\$ 7,442			
15	8,991.376	127.820	\$ 9,749	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 91,487	\$ 106,863	\$ 7,593			
16	8,987.436	127.764	\$ 9,745	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 93,503	\$ 109,217	\$ 7,744			
17	8,987.436	127.764	\$ 9,745	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 95,607	\$ 111,678	\$ 7,901			
18	8,987.436	127.764	\$ 9,745	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 97,754	\$ 114,191	\$ 8,062			
19	8,987.436	127.764	\$ 9,745	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 99,958	\$ 116,758	\$ 8,228			
20	8,987.436	127.764	\$ 9,745	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 102,205	\$ 119,386	\$ 8,396			
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	96,893.104	1,366.651	\$ 104,239	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 858,100	\$ 1,032,543	\$ 72,175			
NPV - SOC	120,431.916	1,699.537	\$ 129,629	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,086,521	\$ 1,300,680	\$ 91,211			

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

Total Administrative Cost: \$ 1,320
 Total Participant Cost: \$ 12,460
 Total Incentives Paid: \$ 7,051

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total		Societal
		Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ 18,132	\$ 31,613	\$ 31,613	\$ 31,613	\$ 44,314	
Total Costs	\$ 12,460	\$ 19,452	\$ 8,371	\$ 13,780	\$ 13,780	
Net Benefits	\$ 5,672	\$ 12,161	\$ 23,242	\$ 17,833	\$ 30,534	
B/C Ratio	1.46	1.63	3.78	2.29	3.22	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 75.12	\$ 117.27	\$ 50.47	\$ 83.08	\$ 67.42	
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	16.218	0.003	\$ 938	\$ 145	\$ 550	\$ 776	\$ 961	\$ 241
2	16.218	0.003	\$ 958	\$ 148	\$ 561	\$ 850	\$ 961	\$ 252
3	16.218	0.003	\$ 978	\$ 151	\$ 573	\$ 872	\$ 961	\$ 257
4	16.218	0.003	\$ 998	\$ 154	\$ 585	\$ 908	\$ 983	\$ 265
5	16.218	0.003	\$ 1,019	\$ 157	\$ 597	\$ 926	\$ 1,005	\$ 270
6	16.218	0.003	\$ 1,041	\$ 160	\$ 610	\$ 970	\$ 1,028	\$ 278
7	16.218	0.003	\$ 1,063	\$ 164	\$ 623	\$ 1,008	\$ 1,051	\$ 286
8	16.218	0.003	\$ 1,085	\$ 167	\$ 636	\$ 1,045	\$ 1,075	\$ 293
9	16.218	0.003	\$ 1,108	\$ 171	\$ 649	\$ 1,108	\$ 1,099	\$ 304
10	16.218	0.003	\$ 1,131	\$ 174	\$ 663	\$ 1,184	\$ 1,123	\$ 315
11	14.250	0.003	\$ 1,137	\$ 175	\$ 667	\$ 1,092	\$ 1,012	\$ 307
12	14.250	0.003	\$ 1,161	\$ 179	\$ 681	\$ 1,150	\$ 1,034	\$ 317
13	14.250	0.003	\$ 1,186	\$ 183	\$ 696	\$ 1,240	\$ 1,058	\$ 330
14	14.045	0.003	\$ 1,209	\$ 186	\$ 709	\$ 1,308	\$ 1,066	\$ 341
15	14.045	0.003	\$ 1,234	\$ 190	\$ 724	\$ 1,364	\$ 1,090	\$ 351
16	13.968	0.003	\$ 1,259	\$ 194	\$ 738	\$ 1,440	\$ 1,109	\$ 363
17	13.968	0.003	\$ 1,285	\$ 198	\$ 754	\$ 1,443	\$ 1,134	\$ 368
18	13.968	0.003	\$ 1,312	\$ 202	\$ 770	\$ 1,556	\$ 1,159	\$ 384
19	13.968	0.003	\$ 1,340	\$ 206	\$ 786	\$ 1,620	\$ 1,185	\$ 395
20	13.968	0.003	\$ 1,368	\$ 211	\$ 802	\$ 1,682	\$ 1,212	\$ 406
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	165,871	0.034	\$ 11,601	\$ 1,787	\$ 6,801	\$ 11,423	\$ 11,081	\$ 3,161
NPV - SOC	204,390	0.042	\$ 14,689	\$ 2,263	\$ 8,612	\$ 14,721	\$ 13,914	\$ 4,029

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

Total Administrative Cost: \$ 84,856
 Total Participant Cost: \$ 424,881
 Total Incentives Paid: \$ 295,300

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total		Societal
		Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ 688,464	\$ 357,257	\$ 357,257	\$ 357,257	\$ 471,793	
Total Costs	\$ 424,881	\$ 773,320	\$ 380,156	\$ 509,737	\$ 509,737	
Net Benefits	\$ 263,582	\$ (416,063)	\$ (22,900)	\$ (152,481)	\$ (37,944)	
B/C Ratio	1.62	0.46	0.94	0.70	0.93	
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 11.18	\$ 20.35	\$ 10.01	\$ 13.42	\$ 11.11	
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	4,040.333	40.405	\$ 3,130	\$ -	\$ -	\$ 31,628	\$ 40,687	\$ 2,607			
2	4,040.333	40.405	\$ 3,130	\$ -	\$ -	\$ 30,957	\$ 40,410	\$ 2,557			
3	4,040.333	40.405	\$ 3,130	\$ -	\$ -	\$ 30,939	\$ 39,669	\$ 2,555			
4	4,040.333	40.405	\$ 3,130	\$ -	\$ -	\$ 31,623	\$ 39,116	\$ 2,606			
5	4,040.333	40.405	\$ 3,130	\$ -	\$ -	\$ 32,390	\$ 38,613	\$ 2,664			
6	4,040.333	40.405	\$ 3,130	\$ -	\$ -	\$ 33,150	\$ 38,767	\$ 2,721			
7	4,040.333	40.405	\$ 3,130	\$ -	\$ -	\$ 33,895	\$ 39,628	\$ 2,777			
8	4,040.333	40.405	\$ 3,130	\$ -	\$ -	\$ 34,657	\$ 40,575	\$ 2,834			
9	4,040.333	40.405	\$ 3,130	\$ -	\$ -	\$ 35,438	\$ 41,519	\$ 2,893			
10	4,040.333	40.405	\$ 3,130	\$ -	\$ -	\$ 36,234	\$ 42,452	\$ 2,952			
11	2,688.201	36.794	\$ 2,854	\$ -	\$ -	\$ 24,996	\$ 29,202	\$ 2,089			
12	2,688.201	36.794	\$ 2,854	\$ -	\$ -	\$ 25,558	\$ 29,860	\$ 2,131			
13	2,688.201	36.794	\$ 2,854	\$ -	\$ -	\$ 26,132	\$ 30,531	\$ 2,174			
14	2,618.267	36.607	\$ 2,840	\$ -	\$ -	\$ 26,055	\$ 30,434	\$ 2,167			
15	2,618.267	36.607	\$ 2,840	\$ -	\$ -	\$ 26,641	\$ 31,118	\$ 2,211			
16	2,341.507	32.669	\$ 2,540	\$ -	\$ -	\$ 24,360	\$ 28,454	\$ 2,018			
17	2,341.507	32.669	\$ 2,540	\$ -	\$ -	\$ 24,909	\$ 29,096	\$ 2,059			
18	2,341.507	32.669	\$ 2,540	\$ -	\$ -	\$ 25,468	\$ 29,750	\$ 2,101			
19	2,341.507	32.669	\$ 2,540	\$ -	\$ -	\$ 26,042	\$ 30,419	\$ 2,144			
20	2,341.507	32.669	\$ 2,540	\$ -	\$ -	\$ 26,628	\$ 31,104	\$ 2,188			
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	37,996.530	413.136	\$ 32,027	\$ -	\$ -	\$ 325,229	\$ 393,163	\$ 26,794			
NPV - SOC	45,873.746	508.422	\$ 39,420	\$ -	\$ -	\$ 399,457	\$ 480,455	\$ 32,916			

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

Total Administrative Cost: \$ 9,661
 Total Participant Cost: \$ 96,823
 Total Incentives Paid: \$ 30,818

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 384,572	\$ 861,259	\$ 861,259	\$ 861,259	\$ 1,144,394
Total Costs	\$ 96,823	\$ 394,233	\$ 40,479	\$ 106,484	\$ 106,484
Net Benefits	\$ 287,749	\$ 467,026	\$ 820,780	\$ 754,775	\$ 1,037,910
B/C Ratio	3.97	2.18	21.28	8.09	10.75
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 6.41	\$ 26.11	\$ 2.68	\$ 7.05	\$ 5.95
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided		Avoided		Avoided		Avoided Energy Cost	Bill Savings	Externalities
			Generation Capacity Cost	Transmission Capacity Cost	Distribution Capacity Cost	Energy Cost					
1	1,625.203	0.067	\$ 6,321	\$ 974	\$ 3,687	\$ 62,854	\$ 34,772	\$ 7,384			
2	1,625.203	0.067	\$ 6,454	\$ 994	\$ 3,764	\$ 68,658	\$ 34,772	\$ 7,987			
3	1,625.203	0.067	\$ 6,589	\$ 1,015	\$ 3,843	\$ 69,595	\$ 34,772	\$ 8,104			
4	1,625.203	0.067	\$ 6,728	\$ 1,036	\$ 3,924	\$ 72,498	\$ 35,554	\$ 8,419			
5	1,625.203	0.067	\$ 6,869	\$ 1,058	\$ 4,006	\$ 73,631	\$ 36,354	\$ 8,556			
6	1,625.203	0.067	\$ 7,013	\$ 1,080	\$ 4,090	\$ 78,211	\$ 37,172	\$ 9,040			
7	1,625.203	0.067	\$ 7,161	\$ 1,103	\$ 4,176	\$ 81,101	\$ 38,008	\$ 9,354			
8	1,625.203	0.067	\$ 7,311	\$ 1,126	\$ 4,264	\$ 83,772	\$ 38,863	\$ 9,647			
9	1,625.203	0.067	\$ 7,465	\$ 1,150	\$ 4,353	\$ 86,716	\$ 39,738	\$ 9,968			
10	1,625.203	0.067	\$ 7,621	\$ 1,174	\$ 4,445	\$ 89,547	\$ 40,632	\$ 10,279			
11	1,625.203	0.067	\$ 7,781	\$ 1,199	\$ 4,538	\$ 92,093	\$ 41,546	\$ 10,561			
12	1,625.203	0.067	\$ 7,945	\$ 1,224	\$ 4,633	\$ 95,244	\$ 42,481	\$ 10,905			
13	1,625.203	0.067	\$ 8,112	\$ 1,250	\$ 4,731	\$ 102,102	\$ 43,437	\$ 11,619			
14	1,617.902	0.066	\$ 8,165	\$ 1,258	\$ 4,763	\$ 104,817	\$ 44,183	\$ 11,900			
15	1,617.902	0.066	\$ 8,337	\$ 1,284	\$ 4,863	\$ 107,754	\$ 45,177	\$ 12,224			
16	0.795	0.000	\$ 14	\$ 2	\$ 6	\$ 63	\$ 24	\$ 8			
17	0.795	0.000	\$ 14	\$ 2	\$ 6	\$ 64	\$ 25	\$ 9			
18	0.795	0.000	\$ 15	\$ 2	\$ 6	\$ 68	\$ 26	\$ 9			
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	15,097.413	0.626	\$ 66,184	\$ 10,196	\$ 38,598	\$ 746,282	\$ 353,754	\$ 86,126			
NPV - SOC	17,903.108	0.742	\$ 79,333	\$ 12,222	\$ 46,266	\$ 902,538	\$ 424,008	\$ 104,036			

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

Total Administrative Cost: \$ 7,448
 Total Participant Cost: \$ 182,914
 Total Incentives Paid: \$ 21,970

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total		Societal
		Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ 116,214	\$ 87,877	\$ 87,877	\$ 87,877	\$ 119,504	
Total Costs	\$ 182,914	\$ 123,662	\$ 29,418	\$ 190,362	\$ 190,362	
Net Benefits	\$ (66,700)	\$ (35,785)	\$ 58,459	\$ (102,485)	\$ (70,859)	
B/C Ratio	0.64	0.71	2.99	0.46	0.63	
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 20.22	\$ 13.67	\$ 3.25	\$ 21.04	\$ 16.92	
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	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	6,805	\$ 8,526	\$ 566	
2	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	6,658	\$ 8,480	\$ 555	
3	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	6,606	\$ 8,325	\$ 551	
4	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	6,721	\$ 8,203	\$ 559	
5	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	6,885	\$ 8,087	\$ 572	
6	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	7,047	\$ 8,067	\$ 584	
7	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	7,205	\$ 8,216	\$ 596	
8	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	7,367	\$ 8,413	\$ 608	
9	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	7,533	\$ 8,609	\$ 620	
10	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	7,702	\$ 8,802	\$ 633	
11	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	7,876	\$ 9,001	\$ 646	
12	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,053	\$ 9,203	\$ 659	
13	847.742	9.762	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,234	\$ 9,410	\$ 673	
14	847.471	9.761	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,417	\$ 9,619	\$ 686	
15	847.471	9.761	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,607	\$ 9,836	\$ 701	
16	847.471	9.761	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,800	\$ 10,057	\$ 715	
17	847.471	9.761	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,998	\$ 10,283	\$ 730	
18	847.471	9.761	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	9,200	\$ 10,515	\$ 745	
19	847.471	9.761	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	9,408	\$ 10,751	\$ 761	
20	847.471	9.761	\$ 736	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	9,619	\$ 10,993	\$ 777	
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
NPV - TRC	9,047.452	104.192	\$ 7,857	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	80,020	\$ 94,244	\$ 6,591	
NPV - SOC	11,252.586	129.588	\$ 9,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	101,395	\$ 118,791	\$ 8,337	

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

There were no 2012 custom electric measures installed / incentives paid

Total Administrative Cost: \$ 2,727
 Total Participant Cost: \$ -
 Total Incentives Paid: \$ -

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total		Societal
		Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Total Costs	\$ -	\$ 2,727	\$ 2,727	\$ 2,727	\$ 2,727	\$ 2,727
Net Benefits	\$ -	\$ (2,727)	\$ (2,727)	\$ (2,727)	\$ (2,727)	\$ (2,727)
B/C Ratio	#DIV/0!	-	-	-	-	-
Levelized Cost (\$/MWh)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
Discount Rate	7.90%	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	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
2	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
3	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
4	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
5	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
6	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
7	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
8	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
9	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
10	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - SOC	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-

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

Total Administrative Cost: \$ 17,569
 Total Participant Cost: \$ 74,663
 Total Incentives Paid: \$ 34,013

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 204,306	\$ 159,841	\$ 159,841	\$ 159,841	\$ 217,565
Total Costs	\$ 74,663	\$ 221,875	\$ 51,582	\$ 92,232	\$ 92,232
Net Benefits	\$ 129,644	\$ (62,035)	\$ 108,259	\$ 67,609	\$ 125,333
B/C Ratio	2.74	0.72	3.10	1.73	2.36
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 4.34	\$ 12.89	\$ 3.00	\$ 5.36	\$ 4.31
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	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,667	\$ 15,399	\$ 1,018	
2	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,398	\$ 15,292	\$ 997	
3	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,377	\$ 14,996	\$ 996	
4	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,643	\$ 14,755	\$ 1,016	
5	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,950	\$ 14,532	\$ 1,039	
6	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13,254	\$ 14,560	\$ 1,062	
7	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13,552	\$ 14,875	\$ 1,084	
8	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13,856	\$ 15,232	\$ 1,107	
9	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 14,169	\$ 15,587	\$ 1,130	
10	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 14,487	\$ 15,937	\$ 1,154	
11	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 14,814	\$ 16,296	\$ 1,179	
12	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 15,147	\$ 16,663	\$ 1,204	
13	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 15,487	\$ 17,037	\$ 1,229	
14	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 15,836	\$ 17,422	\$ 1,255	
15	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 16,193	\$ 17,813	\$ 1,282	
16	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 16,557	\$ 18,214	\$ 1,309	
17	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 16,929	\$ 18,624	\$ 1,337	
18	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 17,309	\$ 19,043	\$ 1,366	
19	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 17,700	\$ 19,472	\$ 1,395	
20	1,612.400	9.500	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 18,098	\$ 19,910	\$ 1,425	
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
NPV - TRC	17,209.278	101.394	\$ 9,610	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 150,231	\$ 170,293	\$ 11,988	
NPV - SOC	21,404.056	126.109	\$ 11,952	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 190,433	\$ 214,716	\$ 15,179	

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

Total Administrative Cost: \$ 1,200
 Total Participant Cost: \$ 2,339
 Total Incentives Paid: \$ 1,607

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total		Societal
		Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ 3,752	\$ 2,836	\$ 2,836	\$ 2,836	\$ 3,630	
Total Costs	\$ 2,339	\$ 4,952	\$ 2,807	\$ 3,539	\$ 3,539	
Net Benefits	\$ 1,414	\$ (2,116)	\$ 29	\$ (702)	\$ 91	
B/C Ratio	1.60	0.57	1.01	0.80	1.03	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 63.52	\$ 134.51	\$ 76.24	\$ 96.11	\$ 83.58	
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	Cost	Savings	
			Cost	Cost	Cost	Cost		
1	4,503	0.001	\$ 55	\$ 8	\$ 31	\$ 193	\$ 245	\$ 29
2	4,503	0.001	\$ 56	\$ 9	\$ 32	\$ 217	\$ 245	\$ 31
3	4,503	0.001	\$ 57	\$ 9	\$ 33	\$ 222	\$ 245	\$ 32
4	4,503	0.001	\$ 59	\$ 9	\$ 33	\$ 230	\$ 250	\$ 33
5	4,503	0.001	\$ 60	\$ 9	\$ 34	\$ 224	\$ 256	\$ 33
6	4,503	0.001	\$ 61	\$ 9	\$ 35	\$ 245	\$ 262	\$ 35
7	4,503	0.001	\$ 62	\$ 10	\$ 36	\$ 256	\$ 268	\$ 36
8	4,503	0.001	\$ 64	\$ 10	\$ 36	\$ 265	\$ 274	\$ 37
9	4,503	0.001	\$ 65	\$ 10	\$ 37	\$ 268	\$ 280	\$ 38
10	4,503	0.001	\$ 66	\$ 10	\$ 38	\$ 286	\$ 286	\$ 40
11	4,503	0.001	\$ 68	\$ 10	\$ 39	\$ 294	\$ 293	\$ 41
12	2,350	0.000	\$ 36	\$ 6	\$ 21	\$ 160	\$ 156	\$ 22
13	2,350	0.000	\$ 37	\$ 6	\$ 21	\$ 165	\$ 160	\$ 23
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	36,819	0.006	\$ 496	\$ 76	\$ 283	\$ 1,981	\$ 2,145	\$ 284
NPV - SOC	42,338	0.007	\$ 575	\$ 89	\$ 328	\$ 2,309	\$ 2,484	\$ 330

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

Total Administrative Cost: \$ 11,730
 Total Participant Cost: \$ 129,001
 Total Incentives Paid: \$ 75,858

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 249,633	\$ 157,378	\$ 157,378	\$ 157,378	\$ 203,603
Total Costs	\$ 129,001	\$ 261,363	\$ 87,588	\$ 140,731	\$ 140,731
Net Benefits	\$ 120,633	\$ (103,985)	\$ 69,791	\$ 16,648	\$ 62,872
B/C Ratio	1.94	0.60	1.80	1.12	1.45
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 7.38	\$ 14.95	\$ 5.01	\$ 8.05	\$ 6.80
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		
1	2,017.295	27.483	\$ 1,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	15,538	\$ 19,700	\$ 1,253	
2	2,017.295	27.483	\$ 1,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	15,211	\$ 19,545	\$ 1,229	
3	2,017.295	27.483	\$ 1,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	15,275	\$ 19,173	\$ 1,233	
4	2,017.295	27.483	\$ 1,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	15,659	\$ 18,893	\$ 1,262	
5	2,017.295	27.483	\$ 1,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	16,037	\$ 18,642	\$ 1,291	
6	2,017.295	27.483	\$ 1,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	16,414	\$ 18,784	\$ 1,319	
7	2,017.295	27.483	\$ 1,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	16,783	\$ 19,246	\$ 1,347	
8	2,017.295	27.483	\$ 1,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	17,160	\$ 19,705	\$ 1,375	
9	2,017.295	27.483	\$ 1,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	17,547	\$ 20,165	\$ 1,404	
10	2,017.295	27.483	\$ 1,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	17,941	\$ 20,618	\$ 1,433	
11	826.209	24.316	\$ 788	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	7,700	\$ 8,808	\$ 637	
12	826.209	24.316	\$ 788	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	7,873	\$ 9,006	\$ 650	
13	826.209	24.316	\$ 788	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,049	\$ 9,209	\$ 663	
14	826.194	24.316	\$ 788	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,231	\$ 9,416	\$ 676	
15	826.194	24.316	\$ 788	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,416	\$ 9,628	\$ 690	
16	826.194	24.316	\$ 788	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,605	\$ 9,844	\$ 704	
17	826.194	24.316	\$ 788	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,799	\$ 10,066	\$ 719	
18	826.194	24.316	\$ 788	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	8,996	\$ 10,293	\$ 734	
19	826.194	24.316	\$ 788	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	9,199	\$ 10,524	\$ 749	
20	826.194	24.316	\$ 788	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	9,406	\$ 10,761	\$ 765	
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -	
NPV - TRC	17,480.875	282.561	\$ 11,194	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	146,185	\$ 173,776	\$ 11,803	
NPV - SOC	20,696.800	348.657	\$ 13,586	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	175,812	\$ 207,956	\$ 14,205	

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		Societal
	Participant	Impact	Utility	Resource			
Total Benefits	\$ 46,576	\$ 190,819	\$ 190,819	\$ 190,819	\$ 251,759		
Total Costs	\$ -	\$ 191,855	\$ 189,255	\$ 145,279	\$ 173,043		
Net Benefits	\$ 46,576	\$ (1,035)	\$ 1,565	\$ 45,541	\$ 78,715		
B/C Ratio	-	0.99	1.01	1.31	1.45		
Levelized Cost (\$/kW)	\$ -	\$ 122.17	\$ 120.51	\$ 92.51	\$ 92.92		
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	Estimated Ongoing Administrative Costs		Estimated Ongoing Incentives
			Capacity	Cost	Capacity	Cost	Capacity	Cost		Savings	Externalities		Costs	Costs	
1	4.029	0.169	\$ 10,489	\$ 1,616	\$ 5,785	\$ 245	\$ 255	\$ 1,813	\$ 18,726	\$ 4,733					
2	4.029	0.169	\$ 10,709	\$ 1,650	\$ 5,906	\$ 270	\$ 1,853	\$ 13,703	\$ 4,733						
3	4.029	0.169	\$ 10,934	\$ 1,684	\$ 6,030	\$ 278	\$ 1,893	\$ 13,977	\$ 4,733						
4	4.029	0.169	\$ 11,164	\$ 1,720	\$ 6,157	\$ 308	\$ 1,935	\$ 14,256	\$ 4,733						
5	4.029	0.169	\$ 11,398	\$ 1,756	\$ 6,286	\$ 325	\$ 1,976	\$ 14,541	\$ 4,733						
6	4.029	0.169	\$ 11,638	\$ 1,793	\$ 6,418	\$ 341	\$ 2,019	\$ 14,832	\$ 4,733						
7	4.029	0.169	\$ 11,882	\$ 1,831	\$ 6,553	\$ 330	\$ 2,060	\$ 15,129	\$ 4,733						
8	4.029	0.169	\$ 12,131	\$ 1,869	\$ 6,690	\$ 328	\$ 2,102	\$ 15,431	\$ 4,733						
9	4.029	0.169	\$ 12,386	\$ 1,908	\$ 6,831	\$ 347	\$ 2,147	\$ 15,740	\$ 4,733						
10	4.029	0.169	\$ 12,646	\$ 1,948	\$ 6,974	\$ 458	\$ 2,203	\$ 16,055	\$ 4,733						
11	4.029	0.169	\$ 12,912	\$ 1,989	\$ 7,121	\$ 487	\$ 2,251	\$ 16,376	\$ 4,733						
12	4.029	0.169	\$ 13,183	\$ 2,031	\$ 7,270	\$ 450	\$ 2,293	\$ 16,703	\$ 4,733						
13	4.029	0.169	\$ 13,460	\$ 2,074	\$ 7,423	\$ 458	\$ 2,341	\$ 17,037	\$ 4,733						
14	4.029	0.169	\$ 13,743	\$ 2,117	\$ 7,579	\$ 599	\$ 2,404	\$ 17,378	\$ 4,733						
15	4.029	0.169	\$ 14,031	\$ 2,162	\$ 7,738	\$ 601	\$ 2,453	\$ 17,726	\$ 4,733						
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
NPV - TRC	37.439	1.570	\$ 109,941	\$ 16,937	\$ 60,632	\$ 3,309	\$ 2,600	\$ 19,082	\$ 145,279	\$ 43,976					
NPV - SOC	44.400	1.862	\$ 131,815	\$ 20,307	\$ 72,695	\$ 4,054	\$ 3,116	\$ 22,887	\$ 173,043	\$ 52,152					