

J.П. "ГАС"
"GAS" Közvéllalat
BROJ 165. SZÁM
04.04.2014.
ТЕМЕРИН - ТЕМЕРИН

ИЗВЕШТАЈ ПОСЛОВАЊА 2013. ГОДИНЕ

ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ „ГАС“ ТЕМЕРИН

Април, 2014 године

САДРЖАЈ:

- 1. УВОД**
- 2. НАБАВКА И ПРОДАЈА ПРИРОДНОГ ГАСА**
- 3. ОДНОС НАБАВЉЕНИХ И ИСПОРУЧЕНИХ КОЛИЧИНА ГАСА**
- 4. КРЕТАЊЕ БРОЈА ПРИКЉУЧАКА**
- 5. ЦЕНОВНА ПОЛИТИКА**
- 6. АКТИВНОСТИ НА ОДРЖАВАЊУ И ПРОШИРЕЊУ ГАСНЕ МРЕЖЕ И ИНВЕСТИЦИОНИМ УЛАГАЊИМА**
- 7. РАД УПРАВНОГ И НАДЗОРНОГ ОДБОРА**
- 8. ФИНАНСИЈСКО ПОСЛОВАЊЕ И ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНИХ ПРИХОДА И РАСХОДА**

ПРИЛОЗИ:

- 1. ИЗВЕШТАЈ ПОСЛОВАЊА ЗА ПЕРИОД 01.01.-31.12.2013. ГОДИНЕ**
- 2. ИЗВЕШТАЈ ПОСЛОВАЊА 2013 ГОД.**

1. У В О Д

Јавно предузеће „Гас“ Темерин за обављање својих делатности поседује следеће лиценце:

- Лиценца за обављање енергетске делатности дистрибуција природног гаса и управљање дистрибутивним системом за природни гас,
- Лиценца за обављање енергетске делатности јавно снабдевање природним гасом (од 15.01.2013)

Једна од основних делатности Јавног предузећа „Гас“ Темерин је снабдевање природним гасом потрошача на територији општине Темерин, а поред основне делатности предузеће се бави и проширењем дистрибутивне гасне мреже и израдом кућних гасних прикључака.

Општи и законски услови пословања су:

- Закон о енергетици Републике Србије („Сл. гласник“, бр.57/2011, 80/2011 – исп.93/2012 и 124/2012),
- Уредба о условима за испоруку природног гаса („Сл. гласник РС“, бр. 47/2006, 3/2010 и 48/2010),
- Закон о јавној својини („ Сл. Гласник РС“, бр.72/2011 и 88/2013),
- АЕРС – Агенција за енергетику Републике Србије – као регулаторно тело,
- Статут предузећа,
- Одлуке Надзорног одбора итд..

2. НАБАВКА И ПРОДАЈА ПРИРОДНОГ ГАСА

Набавку природног гаса за потребе купаца на територији општине Темерин, Јавно предузеће „Гас“ врши од ЈП „Србијагаса“ Нови Сад, који је једини увозник и транспортер гаса у земљи, а све на основу дугорочног уговора о испоруци природног гаса.

ЈП „Гас Темерин највећи део својих пословних прихода остварује продајом природног гаса крајњим купцима, а мањи део од израде кућних гасних прикључака, услуга издавања енергетских сагласности, услуга поновног укључења.

Чињеница је да је структура потрошача гаса на територији општине Темерин таква да 97,17% чине домаћинства, што значи да они имају доминантан удео у односу на укупну потрошњу гаса. Такву потрошњу гаса карактеришу велике сезонске осцилације и предузеће због тога највећи део својих прихода остварује у зимском периоду.

Удео појединих категорија купаца у укупној потрошњи је следећа: 97,17% чине домаћинства, 2,76% чине остали купци, 0,045% чине неравномерни потрошачи и 0,015% чине равномерни потрошачи.

Сама потрошња гаса има следеће карактеристике:

- Велике сезонске осцилације у потрошњи гаса, што значи да се гас неравномерно троши током године јер је потрошња највећа у зимским месецима, а у летњим месецима је минимала. То се одражава на наплату потраживања, јер предузеће има веће могућности да наплати своја потраживања у зимском периоду док се гас троши, а у летњим месецима наплата потраживања знатно опада.
- Велик број места испоруке, што захтева већи обим посла при читавању потрошње и обради рачуна за испоручени природни гас.
- Велик број потрошача са мањом потрошњом отежава контролу потрошње, појављује се већи број интервенција на мерно-регулационим уређајима.

У неким околним дистрибуцијама значајнији проценат потрошње се односи на тзв. индустријску потрошњу, чиме су ублажене сезонске осцилације у потрошњи гаса, па самим тим и приходи предузећа су у току године уједначени, али је и мањи обим грешке у мерењу, мањи је и обим посла при читавању и обради података, и ефикаснија је контрола потрошње, па самим тим и губици гаса су мањи.

Потрошња гаса тј. испорука гаса са дистрибутивног система Јавног предузећа „Гас“ Темерин у 2013. години је доста смањена у односу на предходне године. У следећој табели дат је приказ испоруке гаса са дистрибутивног система у последње четири године 2010, 2011, 2012 и 2013, узимајући у обзир да се тарифни систем увео почетком 2009. године ову годину нисмо узели као упоредну због начина приказивања очитаних и испоручених (сведених¹) кубика.

Табела 1. Испорука природног гаса са дистрибутивног система крајњим корисницима

месец	испоручени гас у 2010 г.	испоручени гас у 2011 г.	испоручени гас у 2012 г.	испоручени гас у 2013 г.
ЈАНУАР	1,775,391	1,773,579	1,322,033	1,273,032
ФЕБРУАР	1,618,765	1,513,994	1,852,688	1,145,444
МАРТ	1,080,098	1,095,008	886,760	1,103,921
АПРИЛ	476,024	354,440	444,159	453,719
МАЈ	209,450	188,295	209,294	143,160
ЈУН	125,243	93,754	116,874	129,205
ЈУЛ	92,501	273,906	36,295	44,462
АВГУСТ	124,960	131,730	124,271	142,808
СЕПТЕМБАР	127,095	136,161	78,319	126,025
ОКТОБАР	470,937	388,771	269,464	306,066
НОВЕМБАР	742,883	1,140,601	628,143	604,169
ДЕЦЕМБАР	1,555,528	1,263,491	1,463,900	1,301,264
УКУПНО	8,398,875	8,353,730	7,432,200	6,773,275

Табела бр.1 Испорука природног гаса са дистрибутивног система крајњим корисницима, показује да је испорука гаса у износу од 6.773.275 м³ у 2013 години много мања него у предходне три године. У односу на 2010 годину када је укупна испорука гаса била 8.398.875 м³ испорука у 2013 години се смањила за око 19,35%. Значајно је и приметити да је испорука гаса у 2013 години у поређењу са 2012 годином опала од око 8,86%.

Набавка природног гаса у 2013 години приказана је у табели 2. Укупно преузимање са дистрибутивног система.

¹ Видети: Уредба о условима за испоруку природног гаса („Сл. Гласник РС.“ бр. 47/2006, 3/2010 и 48/2010)

Табела бр. 2. Укупно преузимање са дистрибутивног система.

месец	преузимање гаса у 2010 г.	преузимање гаса у 2011 г.	преузимање гаса у 2012 г.	преузимање гаса у 2013 г.
ЈАНУАР	1,832,847	1,619,626	1,528,806	1,377,413
ФЕБРУАР	1,588,821	1,574,915	2,000,183	1,167,213
МАРТ	1,156,371	1,175,536	905,704	1,184,537
АПРИЛ	457,582	395,654	451,092	521,614
МАЈ	218,103	243,606	187,922	134,373
ЈУН	121,686	135,246	93,424	131,799
ЈУЛ	118,627	137,527	60,937	102,430
АВГУСТ	125,267	142,765	57,846	87,761
СЕПТЕМБАР	143,845	145,663	82,204	124,219
ОКТОБАР	538,468	507,653	262,641	340,232
НОВЕМБАР	741,080	1,169,620	671,179	626,154
ДЕЦЕМБАР	1,684,189	1,220,305	1,596,936	1,322,334
УКУПНО	8,726,886	8,468,116	7,898,874	7,120,079

Табела бр. 2. Укупно преузимање са дистрибутивног система показује да се преузимање природног гаса са дистрибутивног система смањило у 2013 години и износи 7.120.079 м³ у односу на предходне три године. У односу на 2010 годину када је укупно преузимање са дистрибутивног система износило 8.726.886 м³, преузимање у 2013 години се смањило за 18,41%. Када се упореди набавка тј. преузимање гаса 2013 године у односу на 2012 годину такође се примећује смањење од око 9,85%.

3. ОДНОС НАБАВЉЕНИХ И ИСПОРУЧЕНИХ КОЛИЧИНА ГАСА

Утврђивањем односа набављених тј. преузетих количина природног гаса и продатих тј. испоручених количина, долази се до податка о евентуалним губицима гаса у физичким јединицама мере. Да би се утврдили евентуални губици природног гаса у физичким јединицама мере упоређују се количине природног гаса преузете од ЈП „Србијагаса“ и количине које ЈП „Гас“ Темерин испоручује својим купцима.

Табела бр.3 Однос преузетих и испоручених количина

ме	преузима	преузима	преузима	преузима	испоруче	испоруче	испоруче	испоруче	разлик	разлика	разлика	разлика	разли	разли	разлик	разлик
се	ње гаса у	ње гаса у	ње гаса у	ње гаса у	ни гас у	ни гас у	ни гас у	ни гас у	а	преуз.	преуз. и	преуз. и	преуз. и	ка	ка	ка преуз
ц	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	и	испор.	испор.	испор.	испор.	преуз	преуз	и преуз
									и	испор.	испор.	испор.	испор.	и	и	и
									испор.	М3 у	М3 у	М3 у	М3 у	испор	испор	испор
									М3 у	М3 у	М3 у	М3 у	М3 у	М3	М3	М3
									2010	2011	2012	2013	2010	2011	2012	2013
									%	%	%	%	%	%	%	%
I	1,832,847	1,619,626	1,528,806	1,377,413	1,775,391	1,773,579	1,322,033	1,273,032	57,456	-153,953	206,773	104,381	3.13	-9.51	13.53	7.58
II	1,588,821	1,574,915	2,000,183	1,167,213	1,618,765	1,513,994	1,852,688	1,145,444	-29,944	60,921	147,495	21,769	-1.88	3.87	7.37	1.87
III	1,156,371	1,175,536	905,704	1,184,537	1,080,098	1,095,008	886,760	1,103,921	76,273	80,528	18,944	80,616	6.60	6.85	2.09	6.81
IV	457,582	395,654	451,092	521,614	476,024	354,440	444,159	453,719	-18,442	41,214	6,933	67,895	-4.03	10.42	1.54	13.02
V	218,103	243,606	187,922	134,373	209,450	188,295	209,294	143,160	8,653	55,311	-21,372	-8,787	3.97	22.71	-11.37	-6.54
VI	121,686	135,246	93,424	131,799	125,243	93,754	116,874	129,205	-3,557	41,492	-23,450	2,594	-2.92	30.68	-25.10	1.97
VII	118,627	137,527	60,937	102,430	92,501	273,906	36,295	44,462	26,126	-136,379	24,642	57,968	22.02	-99.17	40.44	56.59
VIII	125,267	142,765	57,846	87,761	124,960	131,730	124,271	142,808	307	11,035	-66,425	-55,047	0.25	7.73	-114.83	-62.72
IX	143,845	145,663	82,204	124,219	127,095	136,161	78,319	126,025	16,750	9,502	3,885	-1,806	11.64	6.52	4.73	-1.45
X	538,468	507,653	262,641	340,232	470,937	388,771	269,464	306,066	67,531	118,882	-6,823	34,166	12.54	23.42	-2.60	10.04
XI	741,080	1,169,620	671,179	626,154	742,883	1,140,601	628,143	604,169	-1,803	29,019	43,036	21,985	-0.24	2.48	6.41	3.51
XII	1,684,189	1,220,305	1,596,936	1,322,334	1,555,528	1,263,491	1,463,900	1,301,264	128,661	-43,186	133,036	21,070	7.64	-3.54	8.33	1.59
укупн	8,726,886	8,468,116	7,898,874	7,120,079	8,398,875	8,353,730	7,432,200	6,773,275	328,011	114,386	466,674	346,804	3.76	1.35	5.91	4.87

Табела бр.3 Однос преузетих и испоручених количина, показује разлику преузетих и испоручених количина, тако да је та разлика у 2010 години 328.011 м3 или 3,76%, у 2011 износи 114.389м3 или 1.35%, у 2012 износи 466.674м3 или 5.91%, а у 2013 години 346.804м3 или 4.87%. Из оваквог прегледа преузетих и испоручених количина произилази закључак да је највећи губитак остварен у 2012 години.

Међутим због разлика у читавању гаса, у смислу колико се дана читава у текућој, а колико се пређе у јануар следеће године, овако приказани губитак гаса за анализиране четири године није реалан. Реална слика губитка гаса приказана је у табели бр.4 Приказ преузетих и испоручених количина гаса збирно за 2010, 2011, 2012 и 2013 годину.

Табела бр. 4 Приказ преузетих и испоручених количина гаса збирно за 2010, 2011, 2012 и 2013 годину

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XII	XII	ukupno
preuzeto													
2010	1,832,847	1,588,821	1,156,371	457,582	218,103	121,686	118,627	125,267	143,845	538,468	741,080	1,684,189	8,726,886
2011	1,619,626	1,574,915	1,175,536	395,654	243,606	135,246	137,527	142,765	145,663	507,653	1,169,620	1,220,305	8,468,116
2012	1,528,806	2,000,183	905,704	451,092	187,922	93,424	60,937	57,846	82,204	262,641	671,179	1,596,936	7,898,874
2013	1,377,413	1,167,213	1,184,537	521,614	134,373	131,799	102,430	87,761	124,219	340,232	626,154	1,322,334	7,120,079
Isporuč.													
2010	1,775,391	1,618,765	1,080,098	476,024	209,450	125,243	92,501	124,960	127,095	470,937	742,883	1,555,528	8,398,875
2011	1,773,579	1,513,994	1,095,008	354,440	188,295	93,754	273,905	131,730	136,162	388,771	1,140,601	1,262,191	8,352,430
2012	1,322,034	1,851,062	885,505	443,797	209,279	116,867	33,670	124,178	78,320	269,464	628,143	1,463,901	7,426,220
2013	1,273,032	1,145,444	1,103,921	453,719	143,160	129,205	44,462	142,808	126,025	306,066	604,169	1,301,264	6,773,275
zbir													
preuz.	6,358,692	6,331,132	4,422,148	1,825,942	784,004	482,155	419,521	413,639	495,931	1,648,994	3,208,033	5,823,764	32,213,955
isporu.	6,144,036	6,129,265	4,164,532	1,727,980	750,184	465,069	444,538	523,676	467,602	1,435,238	3,115,796	5,582,884	30,950,800
razlika	214,656	201,867	257,616	97,962	33,820	17,086	-25,017	-110,037	28,329	213,756	92,237	240,880	1,263,155
%	3.38	3.19	5.83	5.37	4.31	3.54	-5.96	-26.60	5.71	12.96	2.88	4.14	3.92

Табела бр. 4 Приказ преузетих и испоручених количина гаса збирно за 2010, 2011, 2012 и 2013 годину, показује да је реалан губитак гаса на мрежи око 3.92%.

У циљу смањења губитака гаса ЈП „Гас“ Темерин је преузео низ активности ради утврђивања узрока губитка гаса и његовог умањења као што су:

- У току зимских месеци уводи се ванредно читавање гаса средином месеца, како би се откриле евентуалне манипулација на мерачима,
- У поподневним часовима организује се читавање гаса по реонима да би се читали потрошачи код којих су биле закључане капије током редовног читавања,
- Конторишу се потрошачи који немају потрошњу, да би се извршила провера стања на мерачима.
- Врши се замена старих, дотрајалих мерача ради омогућавања исправног мерења,
- Врши се баждарење мерача,
- Све кутије су пломбиране, како би спречили прилаз мерачима.

Ове мере су дале резултате, али је то још увек не довољно тако да се и у наредном периоду планира спровођење истих мера у циљу смањења губитака.

Ж

4. КРЕТАЊЕ БРОЈА ПРИКЉУЧАКА

У 2013 години склопљено је 27 уговора о изградњи кућног гасног прикључка. Овај број гасних прикључака знатно је мањи у односу на предходне године, што показује табела бр.5 Кретање броја нових прикључака од 2001 до 2013 године

Табела бр.5 Кретање броја нових прикључака од 2001 до 2013 године.

Година	број склопљених уговора	Индекс у односу на предходну годину
2001	70	-
2002	61	0.87
2003	256	4.20
2004	339	1.32
2005	369	1.09
2006	164	0.44
2007	169	1.03
2008	157	0.93
2009	121	0.77
2010	49	0.40
2011	46	0.94
2012	34	0.74
2013	27	0.79

Табела бр.5 Кретање броја нових прикључака од 2001 до 2013. године, показује да се из године у годину број нових прикључака смањује. Разлог томе може бити повећана цена природног гаса, достигнут велик проценат гасификације општине, стагнирање стамбене инфраструктуре општине, економска криза у земљи итд.

Подаци из табеле бр.5 Кретање броја нових прикључака од 2001 до 2013. године, показују да је број прикључака 2013. године у односу на 2012. годину мањи, чиме су и приходи по овом основу такође умањени.

5. ЦЕНОВНА ПОЛИТИКА

Почетком 2009. године отпочело се са практичном применом Закона о енергетици и Тарифног система. У том смислу Влада РС је формирала Агенцију за енергетику као регулаторно тело за област енергетике. Задатак ове агенције је да утврђује критеријуме за утврђивање висине цене гаса и цене прикључка, а на које сагласност даје Влада РС.

Подсећања ради, треба напоменути да је у ранијим годинама Оснивач, у нашем случају СО Темерин, утврђивала висину дистрибутивне разлике. До момента увођења тарифног система и новог начина утврђивања цене дистрибутивна разлика је износила 15%. Из тако остварене дистрибутивне разлике се финансирало редовно пословање предузећа (зараде, енергија, материјални трошкови итд.). Такође из дистрибутивне разлике су се финансирали трошкови техничког прегледа унутрашњих гасних инсталација и димоводних канала, замена резервних делова, интервенције на сету итд.

У 2013. години примењују се цене за природни гас по основу одлуке о утврђивању цене природног гаса за тарифне купце на коју је Влада Републике Србије дала сагласност. Цене гаса за тарифне купце исказане су по тарифним ставовима утврђеним Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце и утврђене су по тарифним елементима у складу са Методологијом за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце.

Табела бр. 6 Приказ тарифних цена за Тарифни став енергент (дин/м³) за одређене групе купаца.

год.		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
2	Домаћинства	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30
0	Остали купци	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88
1	Неравномерна потрошња	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38
0	Равномерна потрошња												
2	Домаћинства	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	40.19	40.19	40.19
0	Остали купци	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	38.06	38.06	38.06
1	Неравномерна потрошња	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	37.26	37.26	37.26
1	Равномерна потрошња										37.26	37.26	37.26
2	Домаћинства	40.19	40.19	40.19	40.19	40.19	40.19	40.19	40.19	40.19	40.19	40.19	40.19
0	Остали купци	38.06	38.06	38.06	38.06	38.06	38.06	38.06	38.06	38.06	38.06	38.06	38.06
1	Неравномерна потрошња	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26
2	Равномерна потрошња	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26	37.26
2	Домаћинства	40.19	43.71	43.71	43.71	43.71	43.71	43.71	43.71	45.90	45.90	45.90	44.44
0	Остали купци	38.06	41.58	41.58	41.58	41.58	41.58	41.58	41.58	44.25	44.25	44.25	42.79
1	Неравномерна потрошња	37.26	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	43.46	43.46	43.46	42.00
3	Равномерна потрошња	37.26	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	43.46	43.46	43.46	42.00

Из табеле бр.6 Приказ тарифних цена за Тарифни став енергент (дин/м3) за одређене групе купаца, може се приметити да се у току 2013 године цена за Тарифни став енергент (дин/м3) за све категорије тј. групе купаца, мењала чак три пута, међутим последица промене је промена набавне цене гаса од стране „Србијагаса“, па се у складу са тим и из тог разлога и цена јавног снабдевача мењала.

6. АКТИВНОСТИ НА ОДРЖАВАЊУ И ПРОШИРЕЊУ ГАСНЕ МРЕЖЕ И ИНВЕСТИЦИОНИМ УЛАГАЊИМА

У току 2013 године није било неких значајних активности на проширењу дистрибутивне гасне мреже и инвестиционих улагања. Разлози су пре свега у знатно мањој потрошњи, као и смањењу броја нових прикључака, а све то се одразило на смањење прихода предузећа.

Током 2013 године урађени су технички прегледи на дистрибутивном гасоводу као и унутрашњим гасним инсталацијама за 1942 потрошача, који су прикључени на гасну дистрибутивну мрежу ЈП „Гас“ Темерин. Прегледи су обухватили проверу заптивености спојева на КМРС, као и проверу заптивености на спојевима гасних трошила, у склопу унутрашњих гасних инсталација.

У оквиру редовног годишњег прегледа урађено је разрађивање секторских вентила на дистрибутивној гасној мрежи.

Урађени су прегледи димњака за 6620 потрошача, за које су издати и одговарајући записници.

Такође је извршена демонтажа, баждарење и поновна монтажа 25 мерача протока гаса којима је истекао рок на који су баждарени.

Са овлашћеном фирмом за одоризацију природног гаса, у току године вршена је редовна контрола и одоризација природног гаса на мерно регулационим станицама.

У циљу откривања цурења гаса на дистрибутивној мрежи, ради смањења губитака, као и ради безбедног коришћења природног гаса урађен је преглед гасне дистрибутивне мреже детектором за гас.

Извршено је редовно годишње испитивање громобранског уземљења и еквипотенцијализације, као и мерење заштитних потенцијала челичног дистрибутивног гасовода.

Урађени су нови прикључци за 27 потрошача гаса, а 26 прикључака је преузето и књижено у основно средство ЈП „Гас“ Темерин.

У циљу повећања наплате више пута смо током године слали опомене потрошачима, а у 128 случајева смо били принуђени да извршимо искључење потрошача који нису редовно измиривали своја дуговања. Поновно укључење је урађено за 91 потрошача.

Због нередовног измирења дуговања у протеклој години смо утужили 37 потрошача. Са 585 потрошача је потписан споразум о утврђивању дуга и начину измирења. На тај начин смо омогућили потрошачима да свој дуг измире у више месечних рата и тако избегну високе судске трошкове, а предузеће да наплати своја потраживања.

Предузете пословне активности и остварени приходи омогућили су несметан рад предузећа у оквиру својих делатности, а резултат је остваривање позитивног финансијског резултата.

7. РАД УПРАВНОГ И НАДЗОРНОГ ОДБОРА

Управни одбор је у току 2013. године одржао три седнице, на којима је пратио проблематику пословања предузећа, доносио неопходне одлуке за остваривање пословне политике предузећа и одлуке које су биле неопходне за спровођење законских прописа.

О својим активностима Управни одбор је редовно обавештавао јавност путем средстава јавног информисања. Присутност чланова на седницама Управног одбора је била на високом нивоу и сви чланови су активно учествовали на свим седницама, дајући конструктивне предлоге и доносећи све одлуке благовремено, у складу са потребама предузећа, а значајно је и нагласити да је управни одбор усвојио статут ЈП „Гас“ Темерин.

На основу Закона о Јавним предузећима Управни одбори у јавним предузећима се укидају, а функција управљања поверена је Надзорном одбору који у случају ЈП „Гас“ Темерин броји три члана.

У току 2013. године Надзорни одбор је одржао четири седнице на којима је сходно својим овлашћењима из Статута предузећа разматрана законитост рада и пословност предузећа. Рад Надзорног одбора је био усмерен на финансијско пословање предузећа, вршено упоређивање планираних и остварених прихода и расхода, како би се у случају неких нежељених појава правремено доносиле одговарајуће одлуке.

У прилогу 1 Извештај пословања за период 01.01.-31.12.2013. је приказан табеларни преглед планираних и остварених прихода и расхода за дванаест месеци, где се квартално пратило финансијско пословање предузећа, упоређујући остварене приходе и расходе са планираним, како не би дошло до значајнијег одступања у погледу остварења плана.

Прилог 1 Извештај пословања за период 01.01.-31.12.2013. показује да је квартално подељен план прихода и расхода, те да се квартално пратило остварење плана. Остварење или реализација у првом, другом и четвртом кварталу показује позитиван резултат, а у трећем негативан финансијски резултат, што се може приписати карактеристикама потрошње. Међутим ЈП „Гас“ Темерин завршава пословну 2013 годину са позитивним финансијским резултатом у износу од 2.218.735,01 динара, овај износ представља добит из редовног пословања пре опорезивања. Нето добитак после опорезивања је 1.040.822,21 динара

8. ФИНАНСИЈСКО ПОСЛОВАЊЕ И ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНИХ ПРИХОДА И РАСХОДА

Јавно предузеће „Гас“ Темерин завршило пословање са позитивним финансијским резултатом од 2.219 хиљ. динара, остварило је укупне приходе у висини од 325.547 хиљ. динара, а укупне расходе од 323.328 хиљ. динара.

Позитиван финансијски резултат је постигнут и због спровођења мера за санирање губитака као што су:

- Мере штедње у свим сегментима пословања,
- *Лобљшана организација рада у циљу смањења празног хода, како би се рационализовали поједини трошкови,*
- Трошкови који нису везани за основну делатност сведени су на најмању могућу меру,
- Вршена је замена дотрајалих мерача, баждарење дела мерача,
- Контролно читавање је вршено током зимског периода, итд.

Ове мере допринеле су значајном смањењу трошкова пословања.

Предузеће се суочава са смањеном потрошњом гаса, што се одражава и на смањење прихода од продаје гаса у односу на предходне године. Финансијски гледано резултат није на нивоу планираног, мањи је за око 24%, међутим узимајући у обзир чињеницу да је предузеће током 2013. године пословало са ценама гаса израчунатим их пословних прихода и расхода 2009. године, можемо бити задовољни оствареним позитивним резултатом

Од великог је значаја и то што ЈП „Гас“ Темерин, квартално прати остваривање плана, јер правовремено може да реагује како не би дошло до значајнијег одступања у погледу остварења плана.

Преглед остварених прихода и расхода 2012. и 2013. године као и план прихода и расхода 2013. дат је у прилогу 2 Извештај пословања 2013. године.



ПРЕДСЕДНИК НАДЗОРНОГ ОДБОРА

Тодоровић Божидар

	план 2012	План I-III мес.	План I-VI мес.	План I-IX мес.	Реализ. I-III мес.	Реализ. I-VI мес.	Реализ. I-IX мес.	Реализ. I-XII мес.	коефици.
Трошкови накнаде члановима управ.и надзор.одбора	300	75	150	225	60	90	103	389	1.30
Остали лич. расх. (превоз радн.,јуб.награде, отпрем.)	1,598	400	799	1,199	127	344	622	1,535	0.96
4. Трошкови производних услуга (кон. гр. 53)	8,000	2,000	4,000	6,000	936	3,858	5,344	6,192	0.77
Трошкови траснпортних и птт услуга	500	125	250	375	84	175	267	365	0.73
Трошкови услуга одржавања гасовода,гориво	6,600	1,650	3,300	4,950	534	2,890	4,209	4,738	0.72
Трошкови рекламе и пропаганде	350	88	175	263	120	134	134	276	0.79
Трошкови осталих услуга	550	138	275	413	198	659	734	813	1.48
5. Трошкови Амортизације и резервисања	3,200	800	1,600	2,400	800	1,600	2,400	3,349	1.05
6. Нематеријални трошкови (конто група 55.)	5,650	1,413	2,825	4,238	1,081	2,767	3,736	4,896	0.87
Трош. Непроиз.услуга(адв,ревиз,саветов..)	1,850	463	925	1,388	274	1,204	1,590	2,019	1.09
Трошкови репрезентације	300	75	150	225	44	153	210	263	0.88
Трошкови премија осигурања	1,200	300	600	900	308	571	834	1,096	0.91
Трошкови платног промета	800	200	400	600	169	278	347	609	0.76
Трошкови чланарина	150	38	75	113	23	57	89	121	0.81
Трошкови пореза и доприноса и накнада за уређ	350	88	175	263	63	92	109	156	0.45
Остали нематеријални трошкови (судске таксе, регистрација, локалне таксе и тд)	1,000	250	500	750	200	412	557	632	0.63
7. Финансијски расходи	8,000	2,000	4,000	6,000	242	3,270	7,454	14,920	1.87
8. Остали расходи	900	225	450	675	157	169	169	371	0.41
Укупно (2+3+4+6)	48,502	12,126	24,251	36,377	10,176	21,986	31,414	41,966	0.87
УКУПНО РАСХОДИ(1+2+3+4+5+6+7+8)	363,602	159,765	196,849	231,660	144,049	189,807	216,842	323,328	0.89
	9,341	18,802	13,094	5,361	10,935	4,823	-261	2,219	0.24

у 000

	Остварење 2012	План 2013	Остварење 2013	Коефицијент реализације
	3	2	3	3/2
1.Пословни приходи	313,020	362,143	310,671	0.86
Приходи од продаје	309,485	358,093	305,676	0.85
Приходи од активирања учинака и робе	638	950	503	0.53
Остали пословни приходи (услуге)	2,897	3,100	4,492	1.45
2. Финансијски приходи	14,015	9,900	14,840	1.50
3. Остали приходи (поз.курс. раз.)	426	900	36	0.04
УКУПНО ПРИХОДИ	327,461	372,943	325,547	0.87
1. Набавна вредност продате робе(50)	265,390	303,000	262,722	0.87
2. Трошкови материјала (конто група 51)	4,440	6,000	4,032	0.67
Трошкови материјала за израду	1,792	3,000	1,504	0.50
Трошкови основног и помоћног материјала	1,792	3,000	1,504	0.50
Сви други трошкови материјала за израду				
Трошкови осталог материјала (режијског)	998	1,200	1,101	0.92
Трошкови канцеларијског материјала	656	800	733	0.92
Трошкови материјала и резервних делова	43	100	43	0.43
Сви други трошкови осталог материјала (режијског)	299	300	325	1.08
Трошкови горива и енергије	1,650	1,800	1,427	0.79
Трошкови електричне енергије	70	100	74	0.74
Трошкови горива за транспортна средства	1,262	1,400	1,123	0.80
Трошкови природног гаса-сопствена потрошња гаса	318	300	230	0.77
Сви други трошкови горива и енергије				
3. Трошкови зарада, накнада и ост.(кон. гр. 52)	23,219	28,852	26,846	0.93
Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	16,223	20,092	19,045	0.95
Трошкови пореза и доприноса на терет послодавца	5,292	6,512	5,738	0.88
Трошкови накнада по уговору о делу	108	350	139	0.40

	Остваре 2012	План 2013	Остваре 2013	Коефицијент реализације
Трошкови накнаде члановима управ.и надзор.одбора	199	300	389	1.30
Остали лич. расх. (превоз радн.,јуб.награде, отпрем.)	1,397	1,598	1,535	0.96
4. Трошкови производних услуга (кон. гр. 53)	6,039	8,000	6,192	0.77
Трошкови траснпортних и птт услуга,интер.	359	500	365	0.73
Трошкови услуга одржавања гас.-дим,баж.,осн.ср.	4,919	6,600	4,738	0.72
Трошкови рекламе и пропаганде	340	350	276	0.79
Трошкови осталих услуга	421	550	813	1.48
5. Трошкови Амортизације и резервисања	3,274	3,200	3,349	1.05
6. Нематеријални трошкови (конто група 55.)	4,980	5,650	4,896	0.87
Трош. Непроиз.услуга(адв,ревиз,саветов..)	2,086	1,850	2,019	1.09
Трошкови репрезентације	254	300	263	0.88
Трошкови премија осигурања	1,160	1,200	1,096	0.91
Трошкови платног промета	536	800	609	0.76
Трошкови чланарина	109	150	121	0.81
Трошкови пореза и доприноса и накнада за уређ.,рег.воз.	250	350	156	0.45
Остали нематеријални трошкови (судске таксе, локалне таксе,вешт.,лицен.)	585	1,000	632	0.63
7. Финансијски расходи	9,974	8,000	14,920	1.87
8. Остали расходи (нег.курс.раз.)	1,363	900	371	0.41
Укупно (2+3+4+6)	38,678	48,502	41,966	0.87
УКУПНО РАСХОДИ(1+2+3+4+5+6+7+8)	318,679	363,602	323,328	0.89
	8,782	9,341	2,219	0.24