

САДРЖАЈ:

1. УВОД

2. НАБАВКА И ПРОДАЈА ЕНЕРГИЈЕ У ГАСА

3. ОДНОС НАБАВЉЕНИХ И ИСПОРУЧЕНИХ КОЛИЧИНА ГАСА

4. КРЕТАЊЕ БРОЈА СКЛОПЉЕНИХ УГОВОРА О ИЗГРАДБИ КУЉНОГ ГАСНОГ ПРИКЉУЧКА

5. ЦЕНОВИ

6. АКТИВНОСТИ НА ОДРЖАВАЊЕ ГАСНЕ МРЕЖЕ, ИНВЕСТИЦИОНИМ УЛАГАЊИМА И АКТИВНОСТИ РАДИ НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА

7. РАД НАДЗОРНОГ ОДБОРА

## ИЗВЕШТАЈ ПОСЛОВАЊА 2017. ГОДИНЕ

# ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ „ГАС“ ТЕМЕРИН

8. ФИНАНСИЈСКО ПОСЛОВАЊЕ И ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНИХ ПРИХОДА И РАСХОДА

9. ЗАКЉУЧАК

ПРИЛОЗИ:

1. МИШЉЕЊЕ НЕЗАВИСНОГ РЕВИЗОРА

Ј.П. "ГАС"  
"GAS" Közvéllalat  
BROJ 396. SZÁM  
28.05.2018.  
ТЕМЕРИН - ТЕМЕРИН

Април, 2018. године

**САДРЖАЈ:**

1. УВОД
2. НАБАВКА И ПРОДАЈА ПРИРОДНОГ ГАСА
3. ОДНОС НАБАВЉЕНИХ И ИСПОРУЧЕНИХ КОЛИЧИНА ГАСА
4. КРЕТАЊЕ БРОЈА СКЛОПЉЕНИХ УГОВОРА О ИЗГРАДЊИ КУЋНОГ ГАСНОГ ПРИКЉУЧКА
5. ЦЕНОВНА ПОЛИТИКА
6. АКТИВНОСТИ НА ОДРЖАВАЊУ И ПРОШИРЕЊУ ГАСНЕ МРЕЖЕ, ИНВЕСТИЦИОНИМ УЛАГАЊИМА И АКТИВНОСТИ РАДИ НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА
7. РАД НАДЗОРНОГ ОДБОРА
8. ФИНАНСИЈСКО ПОСЛОВАЊЕ И ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНИХ ПРИХОДА И РАСХОДА
9. ЗАКЉУЧАК

**ПРИЛОЗИ:**

1. МИШЉЕЊЕ НЕЗАВИСНОГ РЕВИЗОРА

## 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,
- Лиценца за обављање енергетске делатности снабдевање природним гасом

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 и 145/2014),
- 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 и 105/2014,104/2016-др.закон и 108/2016),
- 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“ Темерин врши од ЈП „Србијасгас“ Нови Сад на основу уговора о снабдевању јавних снабдевача природним гасом дел.бр.452/13 од 07.08.2013. године и Анекси уговора о снабдевању јавних снабдевача природним гасом и то Анекс I од 27.03.2014., Анекс III од 06.04.2016, Анекс IV од 30.06.2016, Анекс V од 22.12.2016. и Анекс VI од 12.01.2018. године.

Доминантну потрошњу предузећа чини мала потрошња-домаћинства око 96% утрошених кубика 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.

Удео појединих група и категорија купаца у укупном броју је следећа: 96,19% чини група купаца Мала потрошња – домаћинства категорија К1, 2,99% чини група купаца Мала потрошња – остали категорија К1, 0,03% група купаца Ванвршна потрошња категорија К1, 0,18% чини група равномерна потрошња К1, 0,57% чини група купаца неравномерна потрошња К1, група купаца Равномерна потрошња К2 чини 0,02% и група купаца Неравномерна потрошња категорија К2 чине 0,03%.

Табела бр. 1. Број активних купаца по групама купаца у 2014,2015,2016,2017 години

	2014	2015	2016	2017
Групе купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца
К 1 Мала потрошња- домаћинства	6,431	6,391	6,404	6,442
К 1 Мала потрошња- остали	151	201	199	200
К1 Ванвршна потрошња			2	2
К 1 Равномерна потрошња	14	14	14	12
К 1 Неравномерна потрошња	24	24	26	38
К 2 Равномерна потрошња	1	1	1	1
К 2 Неравномерна потрошња	2	2	2	2
<b>Укупно</b>	<b>6,623</b>	<b>6,633</b>	<b>6,648</b>	<b>6,697</b>

Из табеле се закључује да структуру активних потрошача гаса на територији општине Темерин око 96 % чине домаћинства, што значи да они имају доминантан удео и утицај у односу на укупну потрошњу гаса. Таква потрошња гаса има бројне карактеристике које се могу сагледати у следећем:

- Велике сезонске осцилације у потрошњи гаса утичу да се гас неравномерно троши током године јер је потрошња највећа у зимским месецима, а у летњим месецима је минимална. 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 захтева већи обим посла при читавању потрошње и обради рачуна за испоручени природни гас као и обављању техничког прегледа, контроле мерача и баждарењу.
- Велик број потрошача са мањом потрошњом отежава контролу потрошње, појављује се већи број интервенција на мерно-регулационим уређајима.

Испорука гаса са дистрибутивног система Јавног предузећа „Гас“ Темерин у 2017. години има тенденцију раста у односу на предходне године као последица повољне цена енергента.

У Табелама 2 и 3 дат је приказ испоруке и преузимања гаса са дистрибутивног система у последњих седам година 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017. година.

Табела 2. Испорука природног гаса са дистрибутивног система крајњим корисницима

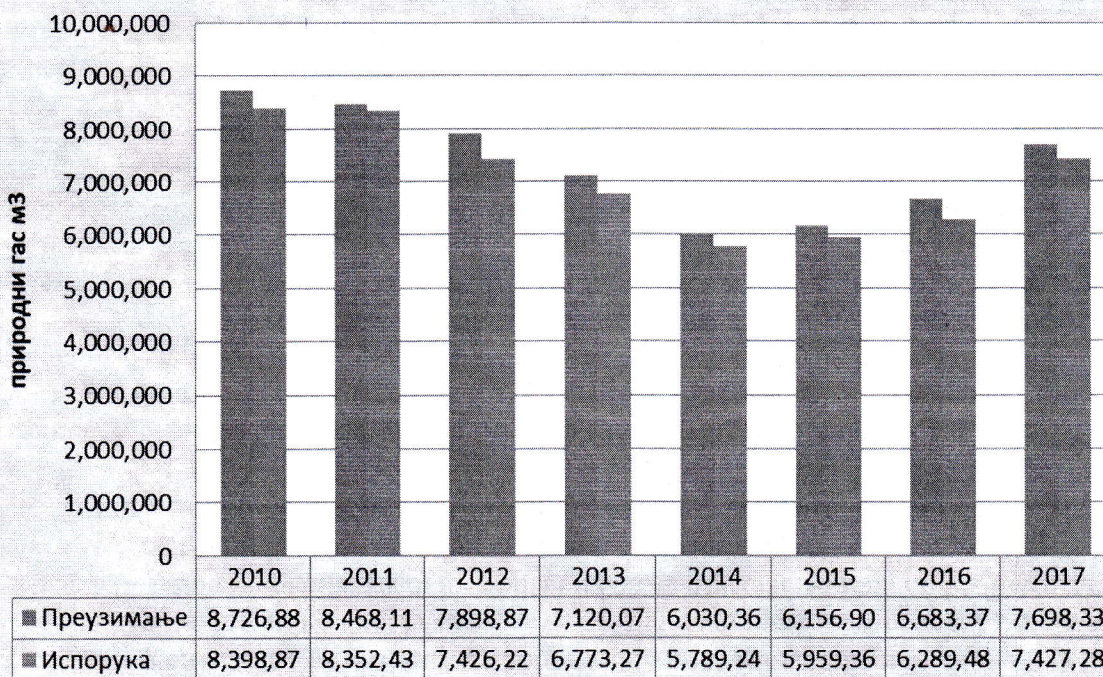
месец	испоручени гас у 2011 г.	испоручени гас у 2012 г.	испоручени гас у 2013 г.	испоручени гас у 2014 г.	испоручени гас у 2015 г.	испоручени гас у 2016 г.	испоручени гас у 2017 г.
ЈАНУАР	1,773,579	1,322,033	1,273,032	1,001,112	1,020,536	1,112,580	1,731,327
ФЕБРУАР	1,513,994	1,852,688	1,145,444	885,710	1,018,110	875,316	1,231,723
МАРТ	1,095,008	886,760	1,103,921	619,459	774,963	748,661	807,737
АПРИЛ	354,440	444,159	453,719	334,096	418,260	295,653	503,173
МАЈ	188,295	209,294	143,160	235,880	146,451	194,525	237,909
ЈУН	93,754	116,874	129,205	139,883	104,672	111,240	126,643
ЈУЛ	273,906	36,295	44,462	110,501	117,256	104,335	133,470
АВГУСТ	131,730	124,271	142,808	141,860	104,347	127,453	146,022
СЕПТЕМБАР	136,161	78,319	126,025	152,000	157,526	147,595	190,022
ОКТОБАР	388,771	269,464	306,066	312,953	385,851	521,966	286,872
НОВЕМБАР	1,140,601	628,143	604,169	694,283	649,860	882,763	829,296
ДЕЦЕМБАР	1,263,491	1,463,900	1,301,264	1,161,507	1,061,532	1,167,397	1,203,091
УКУПНО	8,353,730	7,432,200	6,773,275	5,789,244	5,959,364	6,289,484	7,427,285

Табела бр. 3. Укупно преузимање са дистрибутивног система.

месец	преузимање гаса у 2011 г.	преузимање гаса у 2012 г.	преузимање гаса у 2013 г.	преузимање гаса у 2014 г.	преузимање гаса у 2015 г.	преузимање гаса у 2016 г.	преузимање гаса у 2017 г.
ЈАНУАР	1,619,626	1,528,806	1,377,413	1,030,514	1,119,294	1,254,405	1,896,528
ФЕБРУАР	1,574,915	2,000,183	1,167,213	998,952	1,068,563	844,836	1,128,990
МАРТ	1,175,536	905,704	1,184,537	643,691	813,245	759,859	729,669
АПРИЛ	395,654	451,092	521,614	349,187	422,772	276,834	511,310
МАЈ	243,606	187,922	134,373	237,075	148,438	230,503	216,036
ЈУН	135,246	93,424	131,799	147,497	111,242	114,957	135,712
ЈУЛ	137,527	60,937	102,430	126,137	118,318	110,986	139,118
АВГУСТ	142,765	57,846	87,761	136,289	112,815	130,395	150,831
СЕПТЕМБАР	145,663	82,204	124,219	159,878	172,334	156,300	198,444
ОКТОБАР	507,653	262,641	340,232	343,287	396,922	546,429	386,957
НОВЕМБАР	1,169,620	671,179	626,154	724,362	657,782	887,423	880,427
ДЕЦЕМБАР	1,220,305	1,596,936	1,322,334	1,133,499	1,015,180	1,370,448	1,324,316
УКУПНО	8,468,116	7,898,874	7,120,079	6,030,368	6,156,905	6,683,375	7,698,338

Анализирајући графички приказ преузимања и испоруке природног гаса од 2010 до 2017. године запажа се да је период смањења потрошње гаса заустављен у 2014. години и показује тенденцију раста. Овакав раст може се приписати стабилном економском развоју у земљи, повољнијој цени природног гаса као и побољшаном животном стандарду грађана.

### Графички приказ преузимања и испоруке природног гаса по годинама



### 3. ОДНОС НАБАВЉЕНИХ И ИСПОРУЧЕНИХ КОЛИЧИНА ГАСА

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.4 Однос преузетих и испоручених количина у последњих пет година

месец	преузима ње гаса у 2013 г.	преузима ње гаса у 2014 г.	преузима ње гаса у 2015 г.	преузима ње гаса у 2016 г.	преузима ње гаса у 2017 г.	испоручен и гас у 2013 г.	испоручен и гас у 2014 г.	испоручен и гас у 2015 г.	испоручен и гас у 2016 г.	испоручен и гас у 2017 г.	разлика преуз. и испор. м3 у 2013	разлик преуз. и испор. м3 у 2014	разлик преуз. и испор. м3 у 2015	разлик преуз. и испор. м3 у 2016	разлик преуз. и испор. м3 у 2017	разлика преуз и испор м3 2013 %	разлика преуз и испор м3 2014 %	разлика преуз и испор м3 2015 %	разлика преуз и испор м3 2016 %	разлика преуз и испор м3 2017 %
I	1,377,413	1,030,514	1,119,294	1,254,405	1,896,528	1,273,032	1,001,112	1,020,536	1,112,580	1,731,327	104,381	29,402	98,758	141,825	165,201	7.58	2.85	8.82	11.31	8.71
II	1,167,213	998,952	1,068,563	844,836	1,128,990	1,145,444	885,710	1,018,110	875,316	1,231,723	21,769	113,242	50,453	-30,480	-102,733	1.87	11.34	4.72	-3.61	-9.10
III	1,184,537	643,691	813,245	759,859	729,669	1,103,921	619,459	774,963	748,661	807,737	80,616	24,232	38,282	11,198	-78,068	6.81	3.76	4.71	1.47	-10.70
IV	521,614	349,187	422,772	276,834	511,310	453,719	334,096	418,260	295,653	503,173	67,895	15,091	4,512	-18,819	8,137	13.02	4.32	1.07	-6.80	1.59
V	134,373	237,175	148,438	230,503	216,036	143,160	235,880	146,451	194,525	237,909	-8,787	1,295	1,987	35,978	-21,873	-6.54	0.55	1.34	15.61	-10.12
VI	131,799	147,497	111,242	114,957	135,712	129,205	139,883	104,672	111,240	126,643	2,594	7,614	6,570	3,717	9,069	1.97	5.16	5.91	3.23	6.68
VII	102,430	126,137	118,318	110,986	139,118	44,462	110,501	117,256	104,335	133,470	57,968	15,636	1,062	6,651	5,648	56.59	12.40	0.90	5.99	4.06
VIII	87,761	136,289	112,815	130,395	150,831	142,808	141,860	104,347	127,453	146,022	-55,047	-5,571	8,468	2,942	4,809	-62.72	-4.09	7.51	2.26	3.19
IX	124,219	159,878	172,334	156,300	198,444	126,025	152,000	157,526	147,595	190,022	-1,806	7,878	14,808	8,705	8,422	-1.45	4.93	8.59	5.57	4.24
X	340,232	343,287	396,922	546,429	386,957	306,066	312,953	385,851	521,966	286,872	34,166	30,334	11,071	24,463	100,085	10.04	8.84	2.79	4.48	25.86
XI	626,154	724,362	657,782	887,423	880,427	604,169	694,283	649,860	882,763	829,298	21,985	30,079	7,922	4,680	51,131	3.51	4.15	1.20	0.53	5.81
XII	1,322,334	1,133,499	1,015,180	1,370,448	1,324,316	1,301,264	1,161,507	1,061,532	1,167,397	1,203,091	21,070	-28,008	-46,352	203,051	121,225	1.59	-2.47	-4.57	14.82	9.15
ukup	7,120,079	6,030,468	6,156,905	6,883,375	7,698,338	6,773,275	5,789,244	5,959,364	6,289,484	7,427,265	346,804	241,224	197,541	393,891	271,053	4.87	4.00	3.21	5.89	3.52

Табела бр.4 Однос преузетих и испоручених количина , показује разлику преузетих и испоручених количина последњих пет година. Губитак гаса у мрежи, тј. разлика између преузетих и испоручених м3 у 2017. години је 3,52%. Циљ преузећа је да се достигне 2% губитака гаса.

У циљу смањења губитака гаса ЈП „Гас“ Темерин је у току 2017. године 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 манипулације 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 недовољно тако да се и у наредном периоду планира спровођење истих мера у циљу смањења губитака.

#### 4. КРЕТАЊЕ БРОЈА СКЛОПЉЕНИХ УГОВОРА О ИЗГРАДЊИ КУЋНОГ ГАСНОГ ПРИКЉУЧКА

У 2017. години склопљено је 58 уговора о изградњи кућног гасног прикључка.

Табела бр.5 Кретање броја склопљених уговора од 2001 до 2017. 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
2014	15	0.56
2015	16	1.07
2016	37	2.47
2017	58	3.63



Табела бр.5 Кретање броја нових прикључака од 2001 до 2017. године, показује пораст у односу на 2016. годину. Број прикључака урађених 2017. године није значајан у односу на неке раније године када је рађена гасификација, јер је сад већ достигнут висок проценат гасификације општине Темерин. Међутим запажа се интересовање грађана да се са неког другог енергента преорјентишу на потрошњу гаса.

## 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.

У 2017. 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.

Потрошачи су распоређени у категорије купаца где постоје купци у категорији 1,  $p < 6 \text{ bar}$  који су распоређени у групе купаца и то:

Мала потрошња ( Мала потрошња-домаћинства и мала потрошња-остали), они се задужују по тарифу енергент и тарифу накнада по месту испоруке.

Ванвршна потрошња К1, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

Равномерна потрошња К1, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

Неравномерна потрошња К1, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

У категорију 2 која обухвата потрошаче између  $6 \leq p \leq 16 \text{ bar}$ -а који су распоређени у групе купаца и то:

Ванвршна потрошња К2, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

Равномерна потрошња К2, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

Неравномерна потрошња К2, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

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

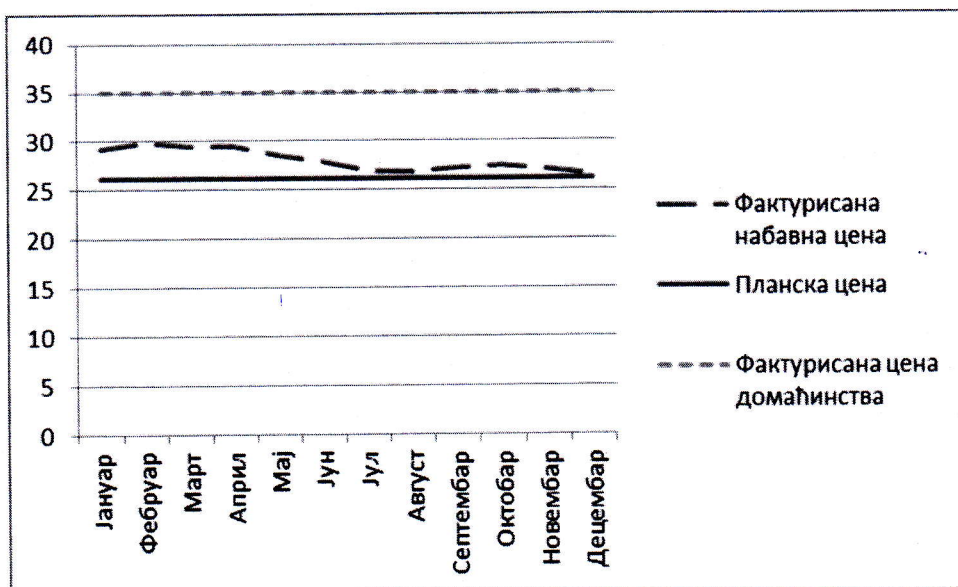
год.		јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар
2009	Домаћинства	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30
	Остали купци	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88	31.88
	Неравномерна потрошња	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38
	Равномерна потрошња	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
2010	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
	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
	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
	Равномерна потрошња	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
2011	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
	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
	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
	Равномерна потрошња	/	/	/	/	/	/	/	/	/	37.26	37.26	37.26
2012	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
	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
	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
	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
2013	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
	Остали купци	38.06	41.58	41.58	41.58	41.58	41.58	41.58	41.58	44.25	45.90	45.90	42.79
	Неравномерна потрошња	37.26	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	43.46	45.90	45.90	42.00
	Равномерна потрошња	37.26	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	40.78	43.46	45.90	45.90	42.00
2014	Домаћинства	44.44	44.44	44.44	44.44	44.44	44.44	44.44	44.98	44.98			
	Остали купци	42.79	42.79	42.79	42.79	42.79	42.79	42.79	43.33	43.33			
	Неравномерна потрошња	42.00	42.00	42.00	42.00	42.00	42.00	42.00	42.54	42.54			
	Равномерна потрошња	42.00	42.00	42.00	42.00	42.00	42.00	42.00	42.54	42.54			
	Мала потрошња дома,остали										47.22	47.22	48.79
	Банвршна потрошња К1										45.32	46.90	46.90
	Равномерна потрош. К1										45.32	46.90	46.90
	Неравномерна потрош. К1										45.32	46.90	46.90
	Равномерна потрош. К2										44.42	45.99	45.99
	Неравномерна потрош К2										44.42	45.99	45.99
2015	Мала потрошња дома,остали	48.79	48.79	51.61	51.61	51.61	48.90	43.61	43.61	43.61	39.77	39.77 / 41.16	41.16
	Банвршна потрошња К1	46.90	46.90	49.71	49.71	49.71	47.00	41.71	41.71	41.71	37.87	38.37	38.37
	Равномерна потрош. К1	46.90	46.90	49.71	49.71	49.71	47.00	41.71	41.71	41.71	37.87	38.37	38.37
	Неравномерна потрош. К1	46.90	46.90	49.71	49.71	49.71	47.00	41.71	41.71	41.71	37.87	38.37	38.37
	Равномерна потрош. К2	45.99	45.99	48.80	48.80	48.80	46.09	40.80	40.80	40.80	36.97		
	Неравномерна потрош К2	45.99	45.99	48.80	48.80	48.80	46.09	40.80	40.80	40.80	36.97		
	Банвршна потрошња К2	45.99	45.99	48.80	48.80	48.80	46.09	40.80	40.80	40.80	36.97		
2016	Мала потрошња дома,остали	41.16	41.16	41.16	36.30	36.30	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97
	Банвршна потрошња К1	38.37	38.37	38.37	33.51	33.51	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18
	Равномерна потрош. К1	38.37	38.37	38.37	33.51	33.51	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18
	Неравномерна потрош. К1	38.37	38.37	38.37	33.51	33.51	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18
	Равномерна потрош. К2												
	Неравномерна потрош К2												
2017	Мала потрошња дома,остали	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	35.01	35.01	35.01
	Банвршна потрошња К1	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18
	Равномерна потрош. К1	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18
	Неравномерна потрош. К1	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18
	Равномерна потрош. К2												
	Неравномерна потрош К2												

Из табеле бр.6 Приказ тарифних цена за Тарифни став енергент (дин/м3) за одређене групе купаца, може се приметити да се у октобру 2017. године цена за Тарифни став енергент (дин/м3)

за све категорије тј. групе купаца променила због промене методологије начина обрачунавања природног гаса за јавно снабдевање.

Табела бр. 7 Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2017. године

Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2017												
	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар
Фактурисана набавна цена	29.21	29.84	29.44	29.46	28.52	27.92	26.93	26.84	27.22	27.47	27.14	26.58
Планска цена	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17
Фактурисана цена домаћинств	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	34.97	35.01	35.01	35.01
Разлика фактурисане цене домаћинства и фактурисане набавне цене	5.76	5.13	5.53	5.51	6.45	7.05	8.04	8.13	7.75	7.54	7.87	8.43



## **6. АКТИВНОСТИ НА ОДРЖАВАЊУ И ПРОШИРЕЊУ ГАСНЕ МРЕЖЕ, ИНВЕСТИЦИОНА УЛАГАЊА, И АКТИВНОСТИ РАДИ НАПЛАТЕ ПОТАЖИВАЊА**

### **1. Активности на одржавању и проширењу гасне мреже и инвестициона улагања**

У циљу откривања цурења гаса на мрежи, безбедног коришћења, као и смањења губитака природног гаса на мрежи урађени су технички прегледи на дистрибутивним гасоводима.

Овим прегледима је била обухваћена улична дистрибутивна мрежа, а контрола цурења гаса је вршена уличним детектором гаса. Овим редовним техничким прегледима је обухваћено и разрађивање секторских вентила на дистрибутивној гасној мрежи. Такође је при редовним техничким прегледима унутрашњих гасних инсталација контролисана заптивеност спојева на КМРС као и провера непропусности на спојевима гасних славина и гасних трошила који су у саставу унутрашњих гасних инсталација.

Изграђено је 58 нових прикључака гаса на дистрибутивни систем ЈП „Гас“ Темерин, а потписано 932 уговора о преузимању мерних уређаја на основу којих су мерни уређаји преузети.

Према Закону о енергетици сви дистрибутери гаса су у обавези да до 2020 године изврше замену мерача протока гаса без температурног компензатора са мериачима протока гаса са температурним компензатором. У том циљу је у току 2017. године урађена јавна набавка мерача протока гаса са температурним компензатором.

Набављен је 381 нови мерач протока гаса, а на мрежи је замењено укупно 347 мерача протока гаса.

Са акредитованом фирмом за одоризацију природног гаса уговорена је и вршена редовна контрола и одоризација природног гаса на мерно регулационим станицама у Темерину, Бачком јарку и Сиригу.

### **2. Активности ради наплате потраживања**

По Закону о енергетици предузеће склапа уговоре о снабдевању природним гасом где су дефинисана међусобна права и обавезе. Уколико се уговор не поштује користи се као основ за покретање евентуалног судског спора.

Ради наплате потраживања у току 2017. године слате су опомене пред искључење гаса. Уколико се потрошачи не одазову на опомену следи искључење тј. налогом за искључење гаса се оставља могућност потрошачу да у року од 7-10 дана плати пола дуга, а остатак да потпише споразум о утврђивању дуга и начину измирења. Тек уколико се ово не испоштује следи искључење потрошача.

У великом броју случајева извршено је ажурирања података потрошача ради лакше

наплате потраживања или покретања евентуалног судског спора. На овај начин су боље дефинисани и међусобни односи измеђи предузећа и потрошача.

Од правних лица приликом склапања уговора о снабдевању природним гасом као средство обезбеђења плаћања узете су регистроване менице.

Слање опомена пред искључење и тужбу, излазак на терен, позивање потрошача телефоном, потписивање споразум о утврђивању дуга и начину измирења и на крају само искључење и тужба када се све могућности исцрпе дају одређене резултате у погледу наплате.

## **7. РАД НАДЗОРНОГ ОДБОРА**

У ЈП „Гас“ Темерину функција управљања предузећем поверена је од стране оснивача, општине Темерин, Надзорном одбору који броји три члана.

Надзорни одбор је у току 2017. године одржао једанаест седница, на којима је пратио пословање предузећа и доносио одлуке неопходне за остваривање пословне политике предузећа.

Надзорни одбор је у току 2017. године, поред редовног праћења активности и доношења редовних одлука, у складу са својим законским овлашћењима донео Средњорочни и дугорочни план пословне стратегије и развоја предузећа.

Такође, Надзорни одбор је, након доношења Одлуке о измени Одлуке о оснивању ЈП „Гас“ Темерин од стране СО Темерин, донео одлуку о измени статута, на коју је сагласност дао оснивач.

Донет је Правилник о организацији и спровођењу пописа имовине и обавеза и усклађивању књиговодственог стања са стварним стањем у ЈП „Гас“ Темерин.

Присутност чланова Надзорног одбора на седницама, као и њихова активност и конструктивност током седница, је била на врло високом нивоу

## **8. ФИНАНСИЈСКО ПОСЛОВАЊЕ И ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНИХ ПРИХОДА И РАСХОДА**

Јавно предузеће „Гас“ Темерин је завршило пословање 2017. године са позитивним финансијским резултатом од 3.845.716,83 динара, што је приказано у табели бр. 10 Извештај пословања 2017. године.

Током 2017. године ЈП „Гас“ Темерин је спроводило мере побољшања организације рада како би се рационализовали поједини трошкови. Трошкови који нису везани за основну делатност сведени су на најмању могућу меру, вршена је замена дотрајалих мерача, контролно

очитавање је вршено током зимског периода. Овакве мере допринеле су значајном смањењу трошкова пословања, што је довело до позитивног финансијског резултата.

Такође повољан однос набавне и продајне цене који се кретао од 5 до 8 динара добринео је позитивном финансијском резултату. Треба напоменути да набавна цена ЈП „Србијагаса“ није у складу са планском уговореном ценом где би се, у складу са Методологијом о утврђивању цена за природни гас коју порописује Агенција за енергетику РС, свако повећање или смањење цене гаса преко 3% у односу на планску цену требало одразити на нашу продајну цену у смислу да се она мења према купцима гаса. Кроз табелу бр. 6 Приказ тарифних цена за Тарифни став енергент (дин/м<sup>3</sup>) за одређене групе купаца приказано је да продајна цена није расла иако је набавна цена премашила планску. Овакав несклад ЈП „Србијагас“ Нови Сад ублажава књижном одобрењем, где нам одобрава 10% у односу на набавну цену.

Преглед реализованих прихода и расхода 2016. године и 2017. године као и план прихода и расхода 2017. године дат је табели бр. 10 Извештај пословања 2017. године.

Уколико посматрамо приходе од продаје гаса у 2017. години они су за око 10% већи у односу на реализацију 2016. и око 20% већи у односу на план 2017. године, разлог је мања продајна цена гаса у 2017. години у односу на 2016. и план 2017. године, као и повећана потрошња гаса у 2017. у односу на 2016. и у односу на план 2017. године је рађен у октобру 2016. године када нису биле познате потрошње за месеце у којима се троши највише гаса, из тог разлога планирано је мања количина гаса за 2017. годину.

Табела бр. 8 Преглед преузимања и испоруке натурално и финансијски за 2017. годину

ПЛАН 2017	РЕАЛИЗАЦИЈА 2017										ИНДЕКС РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАН 2017							
	месец	укупно преузимање у ДС (у м <sup>3</sup> ) план 2017	планирана набавна цена 2017 (дин/м <sup>3</sup> )	планирана набавна вредност гас 2017	укупна испорука купцима (у м <sup>3</sup> ) план 2017	планирана продајна цена 2017 (дин/м <sup>3</sup> )	планирани приход од гаса 2017	укупно преузимање у ДС (у м <sup>3</sup> ) 2017	реализована набавна цена 2017 (дин/м <sup>3</sup> )	реализована набавна вредност гас 2017	укупна испорука купцима (у м <sup>3</sup> ) 2017	реализована продајна цена 2017 (дин/м <sup>3</sup> )	реализовани приход од гаса 2017	укупно преузимање у ДС (у м <sup>3</sup> ) 2017	реализована набавна цена 2017 (дин/м <sup>3</sup> )	реализована набавна вредност гас 2017	укупна испорука купцима (у м <sup>3</sup> ) 2017	реализована продајна цена 2017 (дин/м <sup>3</sup> )
Јануар	1,100,000	26.86	29,546,000	1,081,000	35.93	38,840,330	1,896,528	29.24	55,449,367	1,731,327	35.25	61,033,882	1.72	1.09	1.88	1.60	0.98	1.57
Фебруар	1,000,000	26.86	26,860,000	983,000	35.93	35,319,190	1,128,990	29.86	33,709,815	1,231,723	35.43	43,634,106	1.13	1.11	1.26	1.25	0.99	1.24
Март	800,000	26.86	21,488,000	788,000	35.93	28,312,840	729,669	29.41	21,459,709	807,737	35.47	28,647,972	0.91	1.09	1.00	1.03	0.99	1.01
I квартал	2,900,000		77,894,000	2,852,000		102,472,360	3,755,187		110,618,891	3,770,788		133,315,959						
Април	350,000	26.86	9,401,000	346,000	35.93	12,431,780	511,310	29.39	15,025,466	503,173	36.18	18,205,439	1.46	1.09	1.60	1.45	1.01	1.46
Мај	220,000	26.86	5,909,200	218,000	35.93	7,832,740	216,036	28.31	6,116,503	237,909	37.46	8,911,298	0.98	1.05	1.04	1.09	1.04	1.14
Јун	120,000	26.86	3,223,200	120,000	35.93	4,311,600	135,712	27.82	3,775,558	126,643	39.83	5,044,143	1.13	1.04	1.17	1.06	1.11	1.17
II квартал	690,000		18,533,400	684,000		24,576,120	863,058		24,917,527	867,725		32,160,880						
Јул	120,000	26.86	3,223,200	119,000	35.93	4,275,670	139,118	27.80	3,866,927	133,470	40.39	5,390,979	1.16	1.03	1.20	1.12	1.12	1.26
Август	120,000	26.86	3,223,200	119,000	35.93	4,275,670	150,831	27.62	4,166,446	146,022	39.80	5,811,712	1.26	1.03	1.29	1.23	1.11	1.36
Септембар	170,000	26.86	4,566,200	168,000	35.93	6,036,240	198,444	27.80	5,516,016	190,022	38.61	7,336,060	1.17	1.03	1.21	1.13	1.07	1.22
III квартал	410,000		11,012,600	406,000		14,587,580	488,393		13,549,389	469,514		18,538,751						
Октобар	400,000	26.86	10,744,000	395,000	35.93	14,192,350	386,957	27.68	10,711,604	286,872	37.36	10,718,206	0.97	1.03	1.00	0.73	1.04	0.76
Новембар	700,000	26.86	18,802,000	689,000	35.93	24,755,770	880,427	27.23	23,970,924	829,296	35.80	29,687,179	1.26	1.01	1.27	1.20	1.00	1.20
Децембар	1,050,000	26.86	28,203,000	1,031,000	35.93	37,043,830	1,324,316	26.64	35,279,084	1,203,091	35.51	42,720,736	1.26	0.99	1.25	1.17	0.99	1.15
IV квартал	2,150,000		57,749,000	2,115,000		75,991,950	2,591,700		69,961,612	2,319,259		83,126,121						
укупно	6,150,000	26.86	165,189,000	6,057,000	35.93	217,628,010	7,698,338	28.45	219,047,419	7,427,286	35.97	267,141,711	1.25		1.33	1.23		1.23

Набавна вредност гаса у 2017. години је за око 30% већа у односу на план 2017. године и око 10% већа у односу на реализацију 2016. године, такође разлог лежи у повећаној потрошњи гаса у 2017. години.

Приходи од продаје производа и услуга су у 2017. години већи за око 7% него 2016. године из разлога повећаног броја прикључака међу којима су и индивидуални који имају већу цену, као и повећање прихода по основу поновног укључења и издавања енергетске сагласности.

ЈП „Гас“ Темерини је у 2017. години по основу уговора о преузимању мерних уређаја обухватило аналитички по потрошачима у својим основним средствима као опрему 928 комада мерача протока гаса Г-4, 2 комада Г-6, 1 комад мерач Г-10 и 1 комад мерач Г-25. Укупна вредност преузетих мерача је 3.009.830 динара и они су књижени по основу МРС за мала и средња правна лица на приходе по основу преузетих мерних уређаја на позицији конта 64-приходи од премија, субвенција, дотација и преузети у опрему конто 023. У 2017. години сва преузимања од 2008 до 2016 године су разврстана аналитички по потрошачима и додељна им је садашња вредност на дан 01.01.2017 која је и била у том моменту. Овакав начин обухватања мерних уређаја, који нам је и обавезан по закону о енергетици, омогућио нам је прецизније обухватање догађаја везаних за преузимање и замену мерних уређаја.

Финансијски приходи који се углавном односе на камате за неблагоприятно плаћање су у 2017. години мањи за око 10% у односу на 2016. годину, што указује на чињеницу да је наплата потраживања побољшана, а и да су дугови потрошача смањени. Упоредо са овим приходима финансијски расходи везани за камате су се такође смањили у односу на 2016. годину око 20%.

Табела бр. 9 Однос текуће имовине и обавеза 2015, 2016. и 2017. године, приказује обавезе по основу набавке гаса и обавезе по кредитима за ликвидност у односу на потраживања по основу продаје.

Табела бр. 9 Однос текуће имовине и обавеза 2015,2016 и 2017.

	2015	2016	2017
Обавезе према добављачима	122,266,000	83,066,000	73,035,000
Обавезе по кредитима	29,166,000	37,042,000	18,078,000
укупно	151,432,000	120,108,000	91,113,000
<b>УКУПНА ПОТРАЖИВАЊА</b>	<b>125,504,000</b>	<b>100,279,000</b>	<b>86,066,000</b>
<b>РАЗЛИКА ОБАВЕЗА И ПОТРАЖИВАЊА</b>	<b>25,928,000</b>	<b>19,829,000</b>	<b>5,047,000</b>

Из табеле бр. 9 се јасно види да предузеће смањује степен неликвидности у 2017 години, успева да смањи своје обавезе као и да наплати добар део својих потраживања, а тај тренд се наставља и у 2018. години. Највећи дуг предузеће има према ЈП „Србијагасу“ Нови Сад који је добављач гаса. Укупне обавезе према добављачима су у 2016. години 83.066.000 динара, а у 2017. години 73.035.000 динара што је резултирало и мањим финансијским расходима у 2017. години, такође предузеће има кредит за ликвидност како би сервисирале обавезе према добављачу - ЈП „Србијагасу“ Нови Сад, а камате по кредитима су много повољније од законских затезних камата.

У мишљењу независног ревизора стоји скретање пажње по основу ове проблематике, у смислу да су текуће обавезе веће од текуће имовине што може довести предузеће до проблема са ликвидношћу и самим тим нарушити начело стабилности пословања, с тим у вези предузеће ће

тежити да и у наредним годинама степен неликвидности смањује што је могуће брже и више, а и да се у будућности достигне повољан степен ликвидности.

Трошкови материјала су се повећали у односу на реализацију 2016. године као последица повећаног броја прикључака типских и индивидуалних и трошкова замене мерних уређаја. Трошкови канцеларијског материјала бележе пораст у односу на реализацију 2016. године за око 15%, а у односу на план 2017 године око 20%.

Трошкови горива за аута су реализовани као што је и планирано за 2017. годину.

У делу трошкова зарада трошкови су реализовани по плану. У току 2017. године накнаде за надзорни одбор су се повећале, такође и накнаде у делу осталих личних расхода, треба напоменути да тај пораст није утицао значајно на пословање предузећа.

Трошкови производних услуга у делу услуга одржавања гасне мреже, одоризације и одржавања информационог система су дупло већи него како је планирано јер је у току 2017. године рађена припрема дела гасовода између Старог Ђурђевог и Бачког Јарка као би се реализовала гасификација нове улице. Такође је вршена поправка Апсорционог одоризатора што није било предвиђено планом.

Код трошкова амортизације и резервисања реализација у односу на план 2017. године је мања из разлога што нисмо извршили резервацију за судске спорове, исправку потраживања, а и стопа амортизације се није мењала.

Укупни трошкови 2017. године су 279.163.466,23 динара, а укупни приходи 283.924.214,10 динара, одложени порески расходи периода су 915.031,04 динара.

Нето добит за 2017. годину износи 3.845.716,83 динара, Ребалансом Буџета Општине Темерин, Службени лист општине Темерин 13.07.2017 страна 77, чланом 10. предвиђено је да Јавна предузећа 10 % добити по завршном рачуну уплате у буџет општине Темерин.

На основу овог предузеће ће одлуком 10% добити у износу од 384.571,68 динара уплатити у буџет општине Темерин, а 90% добити тј. 3.461.145,15 динара покрити губитке из предходних година, нераспоређена добит из ранијих година од 14.621.437,21 динара искористиће се за покриће губитка из ранијих година.

У складу са МСФИ за мала и средња правна лица параграф 10.19 предузеће је извршило прекњижавање са конта 49-обрачунати приходи будућег периода на конто 340-нераспоређена добит из ранијих година износ од 14.547.088,07 динара, заједно са износом од 74.349,14 динара који је на конту 340- нераспоређена добит из ранијих још из 2014 године такође због усклађивања са МСФИ за мала и средња правна лица, добијамо салдо на конту 340-нераспоређена добит из ранијих у износу 14.621.437,21 динара. Пошто предузеће има непокривене губитке из ранијих година у износу од 39.572.173,53 динара износ нераспоређене добити из ранијих година би се књижио за његово покриће.





## 10.ЗАКЉУЧАК

Имајући у виду постављене циљеве у плану 2017. године може се закључити да је предузеће успешно пословало у 2017. години тежећи остваривању задатих циљева што је допринело позитивном финансијском резултату.

Превасходно је:

- обезбеђено стабилно и сигурно снабдевање природним гасом
- дуговања према ЈП "Србија гасу" су сведена на текуће обавезе уз повлачење кредита за ликвидност и општрију наплату потраживања од потрошача
- достигнут је позитиван пословни и финансијски резултат и смањени су или одржани на истом нивоу трошкови пословања.
- предузеће и даље улаже велике напоре да губитке на гасној мрежи сведе на 2%, што ће и у наредним годинама бити приоритет.

Задуженост предузећа је знатно смањена, али не и елиминисана што намеће потребу предузећа да контролисано управља својим средствима.



Broj:350/17-II

JAVNO PREDUZEĆE „GAS“  
TEMERIN

## MIŠLJENJE NEZAVISNOG REVIZORA

J. II. "TAC"  
"GAS" Készvállalat  
PROJ 316 SZÁM  
25. 04. 2018.  
TEMERIN - TEMERIN

Izvršili smo reviziju priloženih finansijskih izveštaja Javnog preduzeća „Gas“ Temerin (dalje u tekstu: Preduzeća), koji obuhvataju bilans stanja na dan 31. decembra 2017. godine, bilans uspeha, izveštaj o ostalom rezultatu, izveštaj o promenama na kapitalu i izveštaj o tokovima gotovine za godinu završenu na taj dan, kao i napomene uz finansijske izveštaje koje uključuju pregled značajnih računovodstvenih politika i druge objašnjavajuće informacije.

## Odgovornost rukovodstva za finansijske izveštaje

Rukovodstvo Društva je odgovorno za sastavljanje i istinito prikazivanje ovih finansijskih izveštaja u skladu sa zakonskom regulativom važećom u Republici Srbiji. Ova odgovornost obuhvata i one interne kontrole koje rukovodstvo odredi kao neophodne u pripremi finansijskih izveštaja koji ne sadrže materijalno značajne pogrešne iskaze, nastale usled kriminalne radnje ili greške.

## Odgovornost revizora

Naša odgovornost je da izrazimo mišljenje o finansijskim izveštajima na osnovu izvršene revizije. Reviziju smo izvršili u skladu sa Međunarodnim standardima revizije. Ovi standardi nalažu da se pridržavamo etičkih zahteva i da reviziju planiramo i izvršimo na način koji omogućava da se, u razumnoj meri, uverimo da finansijski izveštaji ne sadrže materijalno značajne pogrešne iskaze.

Revizija uključuje sprovođenje postupaka u cilju pribavljanja revizijskih dokaza o iznosima i obelodanjivanjima datim u finansijskim izveštajima. Odabrani postupci su zasnovani na revizorskom prosuđivanju, uključujući procenu rizika materijalno značajnih pogrešnih iskaza u finansijskim izveštajima, nastalim usled kriminalne radnje ili greške. Prilikom procene rizika, revizor sagledava interne kontrole relevantne za sastavljanje i istinito prikazivanje finansijskih izveštaja, u cilju osmišljavanja revizijskih postupaka koji su odgovarajući u datim okolnostima, ali ne u cilju izražavanja mišljenja o efikasnosti internih kontrola pravnog lica. Revizija takođe, uključuje ocenu adekvatnosti primenjenih računovodstvenih politika i opravdanosti računovodstvenih procena izvršenih od strane rukovodstva, kao i ocenu opšte prezentacije finansijskih izveštaja.

Smatramo da su pribavljeni revizijski dokazi dovoljni i odgovarajući i da obezbeđuju osnovu za izražavanje našeg revizijskog mišljenja.

## Mišljenje

Po našem mišljenju, finansijski izveštaji, istinito i objektivno po svim materijalno značajnim aspektima, prikazuju finansijski položaj Javnog preduzeća „Gas“ Temerin na dan 31. decembra 2017. godine, rezultate njegovog poslovanja i tokove gotovine za godinu koja se završava na taj dan, u skladu sa računovodstvenim propisima važećim u Republici Srbiji.

JAVNO PREDUZEĆE „GAS“  
TEMERIN

MIŠLJENJE NEZAVISNOG REVIZORA-nastavak

Skretanje pažnje

*Naše mišljenje ne sadrži rezervu po osnovu sledećih pitanja:*

- *Tekuće obaveze su veće od tekuće imovine što može dovesti do toga, da Javno preduzeće "Gas" ima problema sa likvidnošću i sa teškoćama izmirenja obaveza. S obzirom da su finansijski izveštaji sastavljeni uvažavajući načelo stalnosti poslovanja, napred navedeno može dovesti u sumnju opravdanost primene ovog načela.*
- *Skrećemo pažnju da podaci o državnom kapitalu nisu usaglašeni sa osnivačkim aktom i podatkom iskazanim kod Agencije za privredne registre sa podakom u Bilansu stanja na dan 31.12.2017. godine. U Osnivačkom aktu Javnog preduzeća „Gas“, u članu 16 osnovni kapital u novcu iznosi RSD 5 hiljada koliko je upisano i u Agenciji za privredne registre, a u Bilansu stanja na dan 31.12.2017. godine državni kapital je iskazan u iznosu od RSD 201.962 hiljade. Član 10. stav 6. Zakona o javnim preduzećima ("Sl. glasnik RS", br.15/2016), upućuje da se vrednost nenovčanog uloga osnivača utvrđuje na osnovu procene izvršene na način propisan zakonom kojim se uređuje pravni položaj privrednih društava.*
- *Skrećemo pažnju na činjenicu da Društvo nije uspostavilo sistem finansijskog upravljanja i kontrole, kao ni internu reviziju, u skladu sa članom 81. i 82. Zakona o budžetskom sistemu („Sl. glasnik RS“, br. 54/2009, 73/2010, 101/2010, 101/2011, 93/2012, 62/2013, 63/2013 - ispr. i 108/2013, 142/2014, 68/2015 i dr. Zakon, 103/2015, 99/2016 i 113/2017) i Pravilnikom o zajedničkim kriterijumima i standardima za uspostavljanje, funkcionisanje i izveštavanje o sistemu finansijskog upravljanja i kontrole u javnom sektoru („Sl. glasnik RS“, br. 99/2011 i 106/2013).*

U Novom Sadu, 15.03.2018.

Jovan Marinković  
*M. Marinković*  
Ovlašćeni revizor

