

АГЕНЦИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ
Број: 321/2016-Д-02 и 320/2016-Д-02
Датум: 08.06.2016. године
Београд, Теразије 5/У
СИ

08-06-2016

БЕОГАС АД БЕОГРАД

Београд
Патријарха Димитрија 12в

Уважени,

У прилогу овог дописа достављамо Вам:

1) Одлуку Савета Агенције за енергетику Републике Србије број: 320/2016-Д-02/11 од 08. јуна 2016. године.

Овом одлуком Агенција је дала сагласност на одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број О-47/2016, коју је донео директор БЕОГАС а.д. Београд, 25. маја 2016. године.

2) Одлуку Савета Агенције за енергетику Републике Србије број: 321/2016-Д-02/11 од 08. јуна 2016. године.

Овом одлуком Агенција је дала сагласност на одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број О-48/2016, коју је донео директор БЕОГАС а.д. Београд, 25. маја 2016. године.

Наведене одлуке о давању сагласности Савет Агенције донео је на 338. седници од 08. јуна 2016. године.

Молимо да обезбедите објављивање одлука Беогас ад. у „Службеном гласнику Републике Србије“, у најкраћем року.

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА


Зоран Машић


На основу члана 39. став 1 и члана 92. став 1., а у вези са чланом 88. став 2. тачка 8) Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14),
Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 338. седници од 8. јуна 2016. године, донео је

ОДЛУКУ

о давању сагласности на одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање

I

Даје се сагласност на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број О-47/2016, коју је донео директор БЕОГАС а.д. Београд, 25. маја 2016. године.

II

Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“ и на сајту Агенције за енергетику Републике Србије (www.aegs.rs).

Број: 320/2016-Д-02/11
У Београду, 8. јуна 2016. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА
Дубо Машић



Број: 320/2016-Д-02

Датум: 26.05.2016.

МП

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ
уз сагласност на Одлуку „Беогаз“, ад, Београд
о цени природног гаса за јавно снабдевање

„Беогаз“, ад, Београд, доставило је 26.05.2016. године Агенцији за енергетику Републике Србије захтев за давање сагласности на одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање (допис заведен у Агенцији под бројем 320/2016-Д-02 од 26.10.2016. године).

„Беогаз“, ад, Београд је, у претходном поступку, пре достављања поменутог захтева, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

У захтеву су утврђене следеће цене природног гаса за крајње купце исказане према утврђеној Методологији за одређивање цене природног гаса за јавно снабдевање („Службени гласник РС“, број 75/14) и то:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифа „енергент“ (дин/м ³)	Тарифа „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)	Тарифа „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	35,83		1.995,27
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1	33,17	224,20	1.995,27
	Неравномерна потрошња К1	33,17	263,77	1.995,27

ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

Тарифни елементи за јавно снабдевање

Тарифни елемент „енергент“ – 14.183.500 м³ је укупна количина природног гаса планирана за испоруку купцима који остају на јавном снабдевању у 2016. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња 11.409.611 м³ (10.711.177 м³ домаћинства и 698.435 м³ остали);

Ванвршна потрошња К1 0 м³;

Равномерна потрошња К1 550.200 м³;

Неравномерна потрошња К1 2.223.689 м³;

Укупна количина природног гаса продата корисницима система на јавном снабдевању у 2015. години је износила – 13.602.437 m³, што указује да је планирана продаја за 2016. већа за 4,27%. Пораст продаје је је последица преузимања дистрибутивне мреже „Пећинци“ од Родгаса, на којој су углавном мали потрошачи који су остали на јавном снабдевању.

Тарифни елемент „капацитет“ – 136.231 m³/дан/год. је укупни капацитет за 2016. год. који је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2015. године за старе купце и увећан за максималне дневне потрошње нових купаца који започињу да троше гас у току 2016. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи::

Категорија 1:

Мала потрошња	114.323 m ³ /дан/год.
Ванвршна потрошња К1	0 m ³ /дан/год.
Равномерна потрошња К1	1.909 m ³ /дан/год.
Неравномерна потрошња К1	19.999 m ³ /дан/год.

Укупни капацитет продат корисницима система у 2015. години је износио – 103.985 m³/дан/год., стога је планирано повећање продаје капацитета за 2016. за 31,01%. Планирани пораст капацитета је, поред појаве нових купаца, и последица снабдевања купаца дистрибутивне мреже „Пећинци“, које је раније снабдевао јавни снабдевач Родгас.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 8.787 за јавно снабдевање је правилно израчунат, као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају 2016. године и износи по групама:

Категорија 1:

Мала потрошња	:	8.703 (8.517 домаћинства и 186 остали);
Ванвршна потрошња К1		0;
Равномерна потрошња К1		7;
Неравномерна потрошња К1		77;

Укупни број места испоруке корисницима система у 2015. години је износио – 8.647, стога је планирано повећање броја места испоруке у 2016. за 1,62% и последица је снабдевања купаца са дистрибутивне мреже „Пећинци“ које је раније снабдевао јавни снабдевач Родгас

ЕКОНОМСКО - ФИНАНСИЈСКА АНАЛИЗА

Економско – финансијска анализа предметне одлуке о цени природног гаса за јавно снабдевање односи се на анализу сваког појединачног елемента максимално одобреног прихода за енергетску делатност јавног снабдевања природним гасом а према Методологији за одређивање цене природног гаса за јавно снабдевање.

Регулаторни период је 2016. година.

Јавни снабдевач је у складу са чланом 18. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14) у својим рачуководственим интерним обрачунима исправно извршио раздвајање рачуна по делатностима за претходне регулаторне периоде (закључно са 2014. годином) и сачинио годишње билансе стања и билансе успеха за сваку делатност појединачно.

Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2016. годину од 4,0%, као и да је планирана продаја количина природног гаса у регулаторном периоду већа у односу на остварење у претходној години за 4,3%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 17.453.000 динара (за 21,3% мање у односу на остварење у 2014. години). Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	2010		2011		2012	
		Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Трошкови материјала и енергије	718	718	546	546	740	718
1.1.	Трошкови материјала за израду						
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	457	457	235	235	495	471
1.3.	Трошкови горива и енергије	261	261	311	311	245	245
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	7.902	7.775	6.948	6.909	8.815	8.815
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	5.902	5.902	5.239	5.239	6.977	6.977
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.056	1.056	938	938	1.249	1.249
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	370	259	52	52	68	68
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима						
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима						
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора					145	145
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	162	146				
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	412	412	719	680	376	376
3.	Трошкови производних услуга	5.496	3.400	5.358	4.123	4.863	3.247
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака						
3.2.	Трошкови транспортних услуга	488	392	367	367	484	358
3.3.	Трошкови услуга одржавања	756	265			307	246
3.4.	Трошкови закупнина	1.643	895	1.373	848	2.010	977
3.5.	Трошкови сајмова			44	44		
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	398	80	24	24	52	26
3.7.	Трошкови истраживања						
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују						
3.9.	Трошкови осталих услуга	2.211	1.769	3.550	2.840	2.010	1.608
4.	Нематеријални трошкови	10.932	7.579	9.106	7.804	7.709	6.476
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	7.670	5.213	5.121	4.563	5.534	4.589
4.2.	Трошкови репрезентације	883	132	846	169	412	124
4.3.	Трошкови премија осигурања	79	79	4	4	4	4
4.4.	Трошкови платног промета	1.059	1.059	1.753	1.753	854	854
4.5.	Трошкови чланарина	194	50	108	41	89	89
4.6.	Трошкови пореза	233	233	687	687	80	80
4.7.	Трошкови доприноса						
4.8.	Остали нематеријални трошкови	814	814	587	587	736	736
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду						
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	25.048	19.473	21.958	19.382	22.127	19.254

(у 000 динара)

P/Б	Позиција	2013		2014		Планирано 2016	Индекс
		Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано		
1	2	9	10	11	12	13	14 (13 / 12)
1.	Трошкови материјала и енергије	489	489	454	454	391	86,1%
1.1.	Трошкови материјала за израду						
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	299	299	151	151	150	99,3%
1.3.	Трошкови горива и енергије	190	190	154	154	241	156,5%
1.4.	Трошкови резервних депова			115	115		
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара			35	35		
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	9.462	9.462	9.968	9.968	4.484	45,0%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	7.401	7.401	7.873	7.873	3.209	40,8%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.325	1.325	1.409	1.409	564	40,0%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	73	73	75	75	160	213,3%
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима						
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима						
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	217	217	207	207	210	101,4%
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора						
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	446	446	404	404	341	84,4%
3.	Трошкови производних услуга	3.047	2.910	5.530	4.668	5.323	114,0%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака						
3.2.	Трошкови транспортних услуга	464	371	424	339	414	122,1%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	136	136	439	219	218	99,5%
3.4.	Трошкови закупнина	2.137	2.137	2.267	2.267	2.309	101,9%
3.5.	Трошкови сајмова						
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	148	104	221	99	110	111,1%
3.7.	Трошкови истраживања						
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују						
3.9.	Трошкови осталих услуга	162	162	2.179	1.744	2.272	130,3%
4.	Нематеријални трошкови	10.951	7.851	9.633	7.093	7.255	102,3%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	8.539	5.504	7.050	4.701	5.219	111,0%
4.2.	Трошкови репрезентације	216	151	318	127	160	126,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	161	161	252	252	521	206,7%
4.4.	Трошкови платног промета	721	721	613	613	818	133,4%
4.5.	Трошкови чланарина	55	55	76	76	79	103,9%
4.8.	Трошкови пореза	273	273	270	270	105	38,9%
4.7.	Трошкови доприноса						
4.8.	Остали нематеријални трошкови	986	986	1.054	1.054	353	33,5%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду						
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	23.949	20.711	25.585	22.184	17.453	78,7%

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходним годинама а чију оправданост је ценила Агенција. У односу на остварене оперативне трошкове који су исказани у годишњим билансима успеха за енергетску делатност јавног снабдевања природним гасом за претходне године, кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оцијенити као оправдан:

2010. година:

- „Трошкови накнада по уговору о делу“ су умањени за износ од 111.000 динара;
- „Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора“ су умањени за износ од 16.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ су умањени за износ од 96.000 динара;
- „Трошкови услуга одржавања“ су умањени за износ од 491.000 динара;
- „Трошкови закупнина“ су умањени за износ од 748.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 318.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 442.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 2.457.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 751.000 динара;
- „Трошкови чланарина“ су умањени за износ од 144.000 динара.

2011. година:

- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 39.000 динара;
- „Трошкови закупнина“ су умањени за износ од 525.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 710.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 558.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 677.000 динара;
- „Трошкови чланарина“ су умањени за износ од 67.000 динара.

2012. година:

- „Трошкови осталог материјала (режијског)“ су умањени за износ од 24.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ су умањени за износ од 96.000 динара;
- „Трошкови услуга одржавања“ су умањени за износ од 61.000 динара;
- „Трошкови закупнина“ су умањени за износ од 1.033.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 23.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 402.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 945.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 288.000 динара.

2013. година:

- „Трошкови транспортних услуга“ су умањени за износ од 93.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 44.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 3.035.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 65.000 динара.

2014. година:

- „Трошкови транспортних услуга“ су умањени за износ од 85.000 динара;
- „Трошкови услуга одржавања“ су умањени за износ од 220.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 122.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 435.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 2.349.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 191.000 динара.

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова у регулаторном периоду нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђена значајнија промена у односу на остварења у претходним годинама и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 3.209.000 динара (за 59,2% мање у односу на остварење у 2014. години), док су „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ планирани у регулаторном периоду у износу од 564.000 динара (за 60% мање у односу на остварење у 2014. години). Подносилац захтева је предметне трошкове планирао у регулаторном периоду у складу са инструкцијама које су му дате од стране Агенције (инструкција је дата на основу benchmarkinga са упоредивим енергетским субјектима).

На основу свега напред наведеног, оперативни трошкови у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације у регулаторном периоду планирани су у износу од 79.000 динара (за 41,9% мање у односу на остварење у 2014. години).

Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду планирани су у износу од 67.000 динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 12.000 динара.

На основу свега напред наведеног, трошкови амортизације у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

План улагања

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су у износу од 122.000 динара. У претходним регулаторним периодима нису реализована улагања.

Извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су у потпуности сопствена средства. Извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су реално планирани.

На основу свега напред наведеног, извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Трошкови набавке природног гаса

Трошкови набавке природног гаса, укључујући и све зависне трошкове набавке, у регулаторном периоду планирани су у износу од 371.182.000 динара.

Трошкови набавке природног гаса у регулаторном периоду планирани су на основу планске набавне цене природног гаса за јавно снабдевање у износу од 26,17 дин/м³.

На основу свега напред наведеног, трошкови набавке природног гаса у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Трошкови коришћења дистрибутивног система природног гаса

Трошкови коришћења дистрибутивног система природног гаса у регулаторном периоду планирани су у износу од 114.204.000 динара.

Трошкови коришћења дистрибутивног система природног гаса у регулаторном периоду планирани су по основу коришћења дистрибутивног система на који су прикључени купци које снабдева јавни снабдевач.

На основу свега напред наведеног, трошкови коришћења дистрибутивног система природног гаса у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Пословна добит

Пословна добит у регулаторном периоду планирана је у износу од 10.480.000 динара.

Процент пословне добити у регулаторном периоду планиран је у висини од 2%, а што је у складу са Методологијом.

На основу свега напред наведеног, пословна добит у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су у износу од 2.500.000 динара (за 22,7% мање у односу на остварење у 2014. години) и примарно се односе на планиране приходе по основу издавања дела пословног простора у подзакуп.

На основу свега напред наведеног, остали приходи у регулаторном периоду се може сматрати оправданим и прихватљивим.

Корекциони елемент

Корекциони елемент је обрачунат у складу са Методологијом за претходне регулаторне периоде (закључно са 2014. годином) у износу од 13.119.000 динара и у потпуности је укључен у

максимално одобрен приход у регулаторном периоду. Корекциони елемент је примарно последица одступања регулаторних периода у којима су регулисане цене примењене и регулаторних периода за које су регулисане цене обрачунате, као и већих реализованих трошкова набавке природног гаса у 2014. години у односу на трошкове набавке природног гаса који су укључени у максимално одобрене приходе на основу којих су утврђене цене природног гаса за јавно снабдевање.

На основу свега напред наведеног, корекциони елемент за претходне регулаторне периоде обрачунат је у складу са Методологијом и може се сматрати оправданим и прихватљивим.

МАКСИМАЛНО ОДОБРЕНИ ПРИХОД

Максимално одобрени приход подносиоца захтева за енергетску делатност јавног снабдевања природним гасом приказан је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраће нице	Остварено					Планирано 2016
			2010	2011	2012	2013	2014	
1.	Оперативни трошкови	ОТ _г	19.473	19.382	19.254	20.711	22.184	17.453
2.	Трошкови амортизације	А _г	498	515	302	205	136	79
3.	Трошкови набавке природног гаса	НПГ _г	433.730	450.536	482.231	508.323	492.744	371.182
4.	Трошкови коришћења дистрибутивног система	ТД _г	79.272	76.060	64.731	59.235	42.474	114.204
5.	Пословна добит	ПД _г	11.205	11.577	12.026	12.244	11.411	10.480
6.	Остали приходи	ОП _г				2.555	3.236	2.500
7.	Корекциони елемент	КЕ _г	16.092	20.765	22.734	14.017	4.823	13.119
8.	Максимално одобрени приход:	МОП _г	560.269	578.836	601.277	612.179	570.535	524.018

ЦЕНА ПРИРОДНОГ ГАСА ЗА ЈАВНО СНАБДЕВАЊЕ

Ради сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица промене цене природног гаса за јавно снабдевање, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и нових просечних цена природног гаса за јавно снабдевање:

Категорије купаца	Групе купаца	Просечне постојеће цене у дин/м ³	Просечне нове цене у дин/м ³	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	32,97	37,35	113,3
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1	30,85	33,97	110,1
	Неравномерна потрошња К1	31,77	35,61	112,1
Просечна цена у дин/м ³		32,82	36,95	112,6

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м³ која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података).