

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

Љубо Машић



На основу члана 39. став 1 и члана 92. став 1., а у вези са чланом 88. став 2. тачка 4) 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 приступа систему за дистрибуцију природног гаса

I

Даје се 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.

II

Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије” и на сајту Агенције за енергетику Републике Србије ([www.aers.rs](http://www.aers.rs)).

Број: 321/2016-Д-02/12  
У Београду, 8. јуна 2016. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА  
Лубо Маћић  


Број: 321/2016-Д-02  
Датум: 26.05.2016.  
МП/ДМ/ГТ

**ОБРАЗЛОЖЕЊЕ**  
уз сагласност на Одлуку „Беогаз“, ад, Београд  
о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса

„Беогаз“, ад, Београд доставило је 26.05.2016. године Агенцији за енергетику Републике Србије захтев за давање сагласности на одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 321/2016-Д-02 од 26.05.2016. 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 приступа систему за дистрибуцију природног гаса исказане према утврђеној Методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, бр. 123/12 и 75/14) и то:

Категорије места испоруке	Групе места испоруке	Тарифа „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )	Тарифа „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)
Категорија 1 p < 6 бар	Мала потрошња	8,17	
	Ванвршна потрошња К1		
	Равномерна потрошња К1	5,51	224,20
	Неравномерна потрошња К1	5,51	263,77

#### ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

##### Опис дистрибутивног система

Према подацима који се односе на почетак 2016. године, Беогаз обавља делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас притиска p < 6 бар, укупне дужине 270.931m.

Гас се преузима са транспортног система Србијагаса и са дистрибутивног система Србијагаса.

На мрежи притиска  $p < 6$  бар се налази 8.735 места испоруке, од чега 8.637 припада групи Мала потрошња – 8.444 домаћинства, 193 припада групи Мала потрошња – остали, нема места испоруке у групи Ванвршна потрошња К1, 11 места испоруке је у групи Равномерна потрошња К1 и 87 места испоруке је у групи Неравномерна потрошња К1.

#### Количине природног гаса планиране за дистрибуцију

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода „Беогаз“, ад, Београд за делатност дистрибуција и управљање дистрибутивним системом за природни гас се утврђују на основу података о планираним количинама природног гаса које ће се испоручити са дистрибутивног система „Беогаз“, ад, Београд у току 2016. године и капацитетима који су реализовани у претходној години.

Тарифни елемент „енергент“ – 16.768.000  $m^3$  је укупна количина природног гаса планирана за испоруку корисницима система у 2016. години. Тарифни елемент „енергент“ планиран по групама износи:

Категорија 1:

Мала потрошња	11.409.611 $m^3$ (10.711.177 $m^3$ домаћинства и 698.829 $m^3$ остали );
Ванвршна потрошња К1	0 $m^3$ ;
Равномерна потрошња К1	2.169.000 $m^3$ ;
Неравномерна потрошња К1	3.189.189 $m^3$ ;

Укупна количина природног гаса испоручена корисницима система у 2015. години је износила – 14.991.902  $m^3$ , што указује да је планирана потрошња за 2016. већа за 11,85%. Значајан планирани пораст испоруке је последица преузимања дистрибутивне мреже „Пејинци“ од Родгаса.

Тарифни елемент „капацитет“ – 114.849  $m^3$ /дан/год. за 2016 год. је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2015. године за старе купце и увећан за максималне дневне потрошње нових купаца који ће започети да троше гас у току 2016. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама:

Категорија 1:

Мала потрошња	114.849 $m^3$ /дан/год.
Ванвршна потрошња К1	0 $m^3$ /дан/год.
Равномерна потрошња К1	7.732 $m^3$ /дан/год.
Неравномерна потрошња К1	28.744 $m^3$ /дан/год.

Укупни капацитет испоручен корисницима система у 2015. години је износио – 117.528 м<sup>3</sup>/дан/год., стога је планирано повећање капацитета за 2016. за 28,76%.

Планирани пораст капацитета је последица појаве нових места испоруке, као и преузимања дистрибутивне мреже „Пећинци“ од Родгаса.

#### Губици природног гаса за 2016.год.

Планирана годишња стопа губитака у дистрибутивном систему за 2016. годину износи 0,98%.

У 2015. год. није било губитака на дистрибутивном систему па је одобрена стопа губитака износила 0,00%. Одобрена је планирана стопа губитака 0,98%, с обзиром да су на преузетој мрежи Пећинци у претходном периоду постојали губици.

#### Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Није коришћен гас за сопствене потребе.

Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система СИДСт за 2016. годину износи 33,18 %.

У 2015. год СИДСт је износио 23,23%. Пораст СИДСт за 2016. је делом последица преузимања дистрибутивне мреже „Пећинци“ од Родгаса, а делом последица прикључења нових купаца на мреже Беогаса.

Пројектовани капацитет преузете дистрибутивне мреже Пећинци износи 14.815 м<sup>3</sup>/h, на њој се налази: 19 типских прикључака (укупног одобреног капацитета 22,8 м<sup>3</sup>/h), 19 индивидуалних прикључака (укупног одобреног капацитета 6.806 м<sup>3</sup>/h). СИДСт за саму преузету мрежу Пећинци износи 46,09%, а учешће пројектованог капацитета ове мреже у укупном пројектованом капацитету свих мрежа Беогаса (са преузетом) - 76.215 м<sup>3</sup>/h, износи 19,44%.

Без преузимања ове мреже, СИДСт Беогаса на дан 01. јануар 2016. год. би износио 30,06%, с обзиром да се гас у односу на 1. јануар 2015. год. дистрибуира на додатних: 193 типских прикључака (пораст одобреног капацитета за 232 м<sup>3</sup>/h), на додатних 7 места испоруке индивидуалним прикључцима (пораст одобреног капацитета за 3.966 м<sup>3</sup>/h) и на додатних 31 места испоруке у раније постојећим стамбеним зградама (при чему је број групних прикључака, самим тим и укупни максимални капацитет групних прикључака, остао исти у односу на 1. јануар 2015.год).

## ЕКОНОМСКО - ФИНАНСИЈСКА АНАЛИЗА

Економско – финансијска анализа предметне одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса односи се на анализу сваког појединачног елемента максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас а према Методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса.

Регулаторни период је 2016. година.

Оператор система је у складу са чланом 18. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14) у својим рачуноводственим 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.

Максимално одобрени приход подносиоца захтева за енергетску делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас приказан је у следећој табели:

### Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2016. годину од 4,0%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду већа у односу на остварење у претходној години за 11,8%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 80.502.000 динара (за 9,3% више 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	17.167	5.528	11.158	5.585	6.343	4.985
1.1.	Трошкови материјала за израду	6.377		3.069			
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	5.639	3.284	2.770	2.770	2.154	2.154
1.3.	Трошкови горива и енергије	5.151	2.244	5.319	2.815	4.189	2.832
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	33.112	32.696	33.189	32.917	30.173	30.173
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	25.006	25.006	24.991	24.991	23.922	23.922
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	4.476	4.476	4.473	4.473	4.282	4.282
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	1.387	971	244	244	221	221
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					473	473
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	609	609				
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1.634	1.634	3.481	3.208	1.276	1.276
3.	Трошкови производних услуга	14.519	11.887	30.399	29.717	27.862	27.236
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака						
3.2.	Трошкови транспортних услуга	2.087	1.274	1.760	1.079	1.606	1.057
3.3.	Трошкови услуга одржавања	4.429	3.579	21.488	21.488	19.248	19.248
3.4.	Трошкови закупнина	6.162	6.162	6.407	6.407	6.533	6.533
3.5.	Трошкови сајмова			206	206		
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	1.491	522	110	110	170	94
3.7.	Трошкови истраживања						
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују						
3.9.	Трошкови осталих услуга	350	350	428	428	305	305
4.	Нематеријални трошкови	19.508	11.567	15.769	11.158	15.395	14.340
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	10.159	5.241	6.470	5.331	5.486	4.831
4.2.	Трошкови репрезентације	3.311	828	3.949	790	1.339	938
4.3.	Трошкови премија осигурања	295	295	521	521	144	144
4.4.	Трошкови платног промета	237	237	324	324	161	161
4.5.	Трошкови чланарина	727	188	504	191	289	289
4.6.	Трошкови пореза	4.466	4.466	3.802	3.802	7.811	7.811
4.7.	Трошкови доприноса						
4.8.	Остали нематеријални трошкови	313	313	199	199	165	165
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду						
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	84.306	61.677	90.515	79.377	79.773	76.734

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	2013		2014		Планирано 2016	Индекс
		Остварено 9	Оправдано 10	Остварено 11	Оправдано 12		
1.	Трошкови материјала и енергије	4.642	4.550	4.380	3.823	3.607	94,3%
1.1.	Трошкови материјала за израду	92		178			
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	2.078	2.078	721	721	1.694	235,0%
1.3.	Трошкови горива и енергије	2.472	2.472	2.147	2.147	1.913	89,1%
1.4.	Трошкови резервних делова			1.230	851		
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара			104	104		
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	27.437	27.437	27.900	27.900	30.493	109,3%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	20.882	20.882	21.866	21.866	24.087	110,2%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	3.738	3.738	3.914	3.914	4.235	108,2%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	218	218	225	225	490	217,8%
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	652	652	621	621	630	101,4%
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора						
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1.947	1.947	1.273	1.273	1.051	82,6%
3.	Трошкови производних услуга	29.968	28.830	30.346	29.742	33.069	111,2%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака						
3.2.	Трошкови транспортних услуга	1.400	985	1.306	927	1.094	118,0%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	19.306	19.306	21.103	21.043	23.826	113,2%
3.4.	Трошкови закупина	6.411	6.411	6.800	6.800	6.929	101,9%
3.5.	Трошкови сајмова						
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	445	445	662	496	600	121,0%
3.7.	Трошкови истраживања						
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују						
3.9.	Трошкови осталих услуга	2.406	1.684	475	475	620	130,5%
4.	Нематеријални трошкови	16.888	11.687	19.169	12.183	13.333	109,4%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	10.200	4.999	12.012	5.122	5.221	101,9%
4.2.	Трошкови репрезентације	647	647	954	859	1.000	116,4%
4.3.	Трошкови премија осигурања	728	728	1.060	1.060	1.568	147,9%
4.4.	Трошкови платног промета	110	110	102	102	136	133,3%
4.5.	Трошкови чланарина	166	166	229	229	234	102,2%
4.6.	Трошкови пореза	4.601	4.601	4.627	4.627	5.115	110,5%
4.7.	Трошкови доприноса						
4.8.	Остали нематеријални трошкови	436	436	185	185	59	31,9%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду						
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	78.935	72.505	81.795	73.649	80.502	109,3%

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходним годинама а чију оправданост је оценила Агенција. У односу на остварене оперативне трошкове који су исказани у годишњим билансима успеха за енергетску делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас за претходне године, кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

2010. година:



- „Трошкови материјала за израду“ су умањени за износ од 6.377.000 динара;
- „Трошкови осталог материјала (режијског)“ су умањени за износ од 2.355.000 динара;
- „Трошкови горива и енергије“ су умањени за износ од 2.907.000 динара;
- „Трошкови накнада по уговору о делу“ су умањени за износ од 416.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ на износ од 813.000 динара;
- „Трошкови услуга одржавања“ на износ од 850.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 969.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 4.918.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 2.483.000 динара;
- „Трошкови чланарина“ су умањени за износ од 539.000 динара.

2011. година:

- „Трошкови материјала за израду“ су умањени за износ од 3.069.000 динара;
- „Трошкови горива и енергије“ су умањени за износ од 2.504.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 273.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ на износ од 681.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 1.139.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 3.159.000 динара;
- „Трошкови чланарина“ су умањени за износ од 313.000 динара.

2012. година:

- „Трошкови горива и енергије“ су умањени за износ од 1.357.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ на износ од 549.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ на износ од 76.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 655.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 401.000 динара.

2013. година:

- „Трошкови материјала за израду“ су умањени за износ од 92.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ на износ од 415.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ на износ од 722.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 5.201.000 динара.

2014. година:

- „Трошкови материјала за израду“ су умањени за износ од 178.000 динара;
- „Трошкови резервних делова“ су умањени за износ од 379.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ на износ од 379.000 динара;
- „Трошкови услуга одржавања“ на износ од 60.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ на износ од 166.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ на износ од 6.890.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 95.000 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 услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 23.826.000 динара (за 13,2% више у односу на остварење у 2014. години). Планирано повећање трошкова услуга одржавања у регулаторном периоду проузроковано је планираним активностима на баждарењу и сервисирању мерних уређаја;
- „Трошкови премија осигурања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.568.000 динара (за 47,9% више у односу на остварење у 2014. години). Планирано повећање трошкова премија осигурања у регулаторном периоду је примарно последица повећања вредности система за дистрибуцију природног гаса по основу преузимања гасоводне мреже у Пећинцима.

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 38.090.000 динара (за 53,0% више у односу на остварење у 2014. години). Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду планирани су у износу од 37.133.000 динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду планирани су у износу од 957.000 динара.

Планирано повећање трошкова амортизације у регулаторном периоду је примарно последица повећања вредности система за дистрибуцију природног гаса у пословним књигама оператора система по основу преузимања гасоводне мреже у Пећинцима.

Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама оператора система, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава а што је у складу са Методологијом. Примењене годишње стопе амортизације у складу су са Одлуком о начину, поступку и роковима вођења књиговодствених евиденција, спровођења раздвајања рачуна по делатностима и доставе података и документације за потребе регулације („Службени гласник РС“, број 65/14).

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

### **Стопа приноса на регулисана средства**

Стопа приноса на регулисана средства у регулаторном периоду је обрачуната у висини од 7,77%, и то применом цене сопственог капитала после опорезивања од 10,00% а коју Агенција оцењује као прихватљиву, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 5,10% а која се креће у границама обазриво и рационално позајмљених средстава, прописаног учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, прописаног учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 15,00%.

По основу приноса на регулисана средства у максимално одобрени приход у регулаторном периоду укључен је износ од 31.980.000 динара.

На основу свега напред наведеног, стопа приноса на регулисана средства у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом, нарочито имајући у виду неопходност даљег развоја система за дистрибуцију природног гаса на територији на којој оператор система обавља предметну енергетску делатност.

### Регулисана средства

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су у износу од 411.580.000 динара.

Приликом економско – финансијске анализе регулисаних средства у регулаторном периоду треба имати у виду следеће:

- Вредност регулисаних средства на почетку регулаторног периода износи 410.476.000 динара. Према информацији подносиоца захтева, у претходном периоду није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме.
- Нето вредност средства прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 875.379.000 динара (71,3% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран);
- Вредност регулисаних средства на крају регулаторног периода износи 412.683.000 динара и исправно је обрачуната у складу са Методологијом.

На основу свега напред наведеног, вредност регулисаних средства у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

### План улагања

Оператор дистрибутивног система је планирао проширење дистрибутивне мреже за нових 6000 m, и активирање / изградњу прикључака нових 152 купца, од чега су 149 из групе Мала потрошња – домаћинства, 3 из групе Мала потрошња - остали. Планиране инвестиције се сматрају оправданим.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су у износу од 56.120.000 динара.

Оператор система је у 2014. години реализовао улагања у износу од 480.210.000 динара (примарно по основу преузимања гасоводне мреже у Пећинцима), од чега 451.032.000 динара (или 93,9%) из сопствених средства и 29.178.000 динара (или 6,1%) из средства потрошача.

Извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су сопствена средства у износу од 20.209.000 динара (или 36,0%) и средства од прикључења на систем за дистрибуцију природног гаса у износу од 35.911.000 динара (или 64,0%). Извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су реално планирани. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средства у регулаторном периоду.

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

## **Остали приходи**

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су у износу од 30.240.000 динара (за 35,3% мање у односу на остварење у 2014. години) и односе се највећим делом на приходе по основу техничке контроле унутрашњих гасних инсталација.

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

## **Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса**

Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду планирани су у износу од 4.336.000 динара. Оправдана пондерисана просечна набавна цена природног гаса за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду исказана је у износу од 26,17 дин/м<sup>3</sup>.

На основу свега напред наведеног, трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду се могу 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 52.666.000 динара, од чега је у максимално одобрени приход у регулаторном периоду укључен корекциони елемент у износу од 13.167.000 динара, док ће остатак обрачуног корекционог елемента у износу од 39.499.000 динара бити укључен у максимално одобрени приход у наредним регулаторним периодима. Корекциони елемент је примарно последица одступања остварених количина природног гаса у односу на количине за које су регулисане цене обрачунате.

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 дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас 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 <sub>г</sub>	61.677	79.377	76.734	72.505	73.649	80.502
2.	Трошкови амортизације	А <sub>г</sub>	23.982	25.546	25.148	25.214	24.902	38.090
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК <sub>г</sub>	7,50%	7,50%	7,50%	7,77%	7,77%	7,77%
4.	Регулисана средства	РС <sub>г</sub>	274.275	341.535	262.709	176.343	304.530	411.580
	Принос на регулисана средства (3 x 4)		20.571	25.615	19.703	13.702	23.662	31.980
5.	Остали приходи	ОП <sub>г</sub>	17.537	19.721	23.703	26.817	46.756	30.240
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ <sub>г</sub>	8.146	9.671	6.897	269	452	4.336
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>г</sub>	-16.187	7.238	46.144	63.564	57.514	13.167
8.	Припадајући део кумулиране разлике МОП и УМОП	ПР <sub>г</sub>	0	0	0	0	0	0
9.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>г</sub>	80.652	127.724	150.924	148.437	133.423	137.834
10.	Степен искоришћености капацитета дис.система	СИДС <sub>г</sub>	23,90%	23,46%	21,22%	21,80%	22,17%	33,18%
11.	Усклађени максимално одобрени приход:	УМОП <sub>г</sub>	62.157	96.427	105.385	103.548	94.260	132.028

Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода

Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода није обрачунат у регулаторном периоду јер није испуњен услов утврђен Методологијом.

## ЦЕНА ПРИСТУПА СИСТЕМУ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ПРИРОДНОГ ГАСА

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

Категорије места испоруке	Групе места испоруке	Просечне постојеће цене у дин/м <sup>3</sup>	Просечне нове цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	3,65	8,17	223,6
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1	2,81	6,31	224,3
	Неравномерна потрошња К1	3,70	7,89	213,1
Просечна цена		3,65	7,87	215,6

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м<sup>3</sup> која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података)