

АГЕНЦИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ  
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ  
Број: 535/2017-Д-02  
536/2017-Д-02  
Београд, 29.09.2017. год.

ЈП „ГАС- РУМА“, Рума

У вези вашег захтева за давањем сагласности на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 393 и Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 394, од 1. септембра 2017. године, у прилогу достављамо Одлуке ове Агенције, од 29. септембра 2017. године, којима се даје сагласност на ваше одлуке, на даљу надлежност, у складу са Законом о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14).

Прилог:

Одлуке о давању сагласности



На основу члана 39. 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 381. седници од 29. септембра 2017. 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 394, коју је донео Надзорни одбор ЈП „ГАС- РУМА”, Рума, на седници од 1. септембра 2017. 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 535/2017-Д-02/1  
У Београду, 29. септембра 2017. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

  
Љубо Мајић

Број: 535/2017-Д-02

Датум: 07.09.2017.

Тђ/МП/АВ

**ОБРАЗЛОЖЕЊЕ**  
**уз сагласност на Одлуку ЈП „Гас-Рума“, Рума**  
**о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса**

ЈП „Гас-Рума“, Рума, доставило је 07.09.2017. 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 535/2017-Д-02 од 07.09.2017. године).

ЈП „Гас-Рума“, Рума, је у претходном поступку, пре достављања поменутог захтева, извршило 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. 105/16 и 29/17) 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 bar	Мала потрошња	8,43	
	Ванвршна потрошња К1	5,17	129,11
	Равномерна потрошња К1	5,17	274,36
	Неравномерна потрошња К1	5,17	322,78
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	3,97	117,69
	Равномерна потрошња К2	3,97	250,10
	Неравномерна потрошња К2	3,97	294,23

## ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

### Опис дистрибутивног система

Према подацима који се односе на крај 2016. године ЈП „Гас-Рума“, Рума обавља делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас који чине дистрибутивна мрежа дужине 463,8 km (359,3 km цеви од полиетилена и 104,5 km челичних цеви).

ЈП „Гас-Рума“, Рума преузима природни гас са транспортног система ЈП „Србијагас“.

### Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система

Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система СИДСт за 2014. годину износи 45,95%.

Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система СИДСт за 2015. годину износи 46,26%.

Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система СИДСт за 2016. годину износи 46,41%.

Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система СИДСт за 2017. годину износи 46,07%.

### Тарифни елемент „енергент“ - 18.583.959 m<sup>3</sup>

Тарифни елемент „енергент“ за регулаторни период је за 20% већи него приликом претходног одобравања цена када је износио 15.473.124 m<sup>3</sup> што је било остварење у 2013. години и 8% већи у односу на реализацију у 2016. години од 17.211.719 m<sup>3</sup>. Количине природног гаса за тарифни елемент „енергент“ су утврђене на основу процене потрошње природног гаса тренутних купаца на дистрибутивној мрежи ЈП „Гас-Рума“ под претпоставком просечних температура ваздуха, као и почетка потрошње природног гаса у 2017. години код нових индустријских купаца. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња	5.001.694 m <sup>3</sup> (4.378.298 m <sup>3</sup> домаћинства и 623.396 m <sup>3</sup> остали)
Ванвршна потрошња К1	761.089 m <sup>3</sup>
Равномерна потрошња К1	235.208 m <sup>3</sup>
Неравномерна потрошња К1	837.778 m <sup>3</sup>

Категорија 2:

Ванвршна потрошња К2	1.479.960 m <sup>3</sup>
Равномерна потрошња К2	7.252.497 m <sup>3</sup>
Неравномерна потрошња К2	3.015.733 m <sup>3</sup>

### Тарифни елемент „капацитет“ - 132.093 m<sup>3</sup>/дан/год.

Тарифни елемент "капацитет" за регулаторни период је израчунат на основу количина природног гаса током 2016. године и процењеног капацитета нових индустријских купаца. Тарифни елемент "капацитет" је за 9,5% мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 145.956 m<sup>3</sup>/дан и био је израчунат на основу количина природног гаса у 2012. години, у току које је фебруар био најхладнији месец у последњих 20 година. Због тога је сада капацитет за групу купаца Мала потрошња знатно мањи – 50.655 m<sup>3</sup>/дан него приликом претходног одобравања цена за коришћење дистрибутивног система када је износио 75.061 m<sup>3</sup>/дан. Процењени капацитети за нове индустријске купце су: 750 m<sup>3</sup>/дан од јула 2017. године за групу Ванвршна потрошња К1 и 2.110 m<sup>3</sup>/дан од децембра 2017. године за групу Неравномерна потрошња К2. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња	50.655 m <sup>3</sup> /дан/год.
Ванвршна потрошња К1	10.471 m <sup>3</sup> /дан/год.
Равномерна потрошња К1	1.096 m <sup>3</sup> /дан/год.
Неравномерна потрошња К1	8.625 m <sup>3</sup> /дан/год.

Категорија 2:

Ванвршна потрошња К2	14.957 m <sup>3</sup> /дан/год.
Равномерна потрошња К2	23.959 m <sup>3</sup> /дан/год.
Неравномерна потрошња К2	22.330 m <sup>3</sup> /дан/год.

## Планирани губици природног гаса за 2017. годину

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за регулаторни период у износу од 0,33%. Стопа губитака је утврђена као мања вредност него што је била стопа губитака у претходним годинама (0,63% - 2014.; 0,79% - 2015. и 1,68% - 2016.).

## 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 2017. 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 2015. 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:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраће нице	Остварено						Планирано 2017
			2010	2011	2012	2013	2014	2015	
1.	Оперативни трошкови	ОТт	53.530	59.395	69.799	70.506	76.399	71.664	75.126
2.	Трошкови амортизације	Ат	10.857	12.263	13.177	13.421	13.682	14.461	15.803
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦКт	7,50%	7,50%	7,50%	7,77%	7,77%	7,77%	7,77%
4.	Регулисана средства	РСт	191.123	190.467	192.714	192.628	205.042	213.913	216.835
	Принос на регулисана средства (3 x 4)		14.334	14.285	14.454	14.967	15.932	16.621	16.848
5.	Остали приходи	ОПт	18.025	16.030	6.009	6.014	5.906	5.864	6.452
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГт			4.663	712	4.720	4.098	1.613
7.	Корекциони елемент	КЕт	8.935	11.223	9.803	24.422	39.365	67.811	14.094
8.	Припадајући део кумулиране разлике МОП и УМОП	ПРт							
9.	Максимално одобрени приход:	МОПт	69.631	81.136	105.887	118.014	144.191	168.791	117.032

### Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2017. годину од 3,0%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду већа у односу на остварење у претходној години за 7,9%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 75.126.000 динара (за 4,8% више у односу на остварење у 2015. 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
<b>1.</b>	<b>Трошкови материјала</b>	<b>3.927</b>	<b>2.193</b>	<b>3.729</b>	<b>2.402</b>	<b>4.944</b>	<b>3.357</b>
1.1.	Трошкови материјала за израду	2.029	295	1.816	489	2.163	576
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	447	447	508	508	712	712
1.3.	Трошкови горива и енергије	1.451	1.451	1.405	1.405	2.069	2.069
<b>2.</b>	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	<b>42.551</b>	<b>40.614</b>	<b>47.443</b>	<b>45.590</b>	<b>55.829</b>	<b>53.992</b>
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	32.306	31.694	36.717	36.276	42.684	42.369
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	6.196	6.196	7.099	7.099	8.286	8.286
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	130	130	141	141	72	72
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						
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	346	346	338	338	538	538
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	3.573	2.248	3.148	1.736	4.249	2.727
<b>3.</b>	<b>Трошкови производних услуга</b>	<b>4.922</b>	<b>4.922</b>	<b>5.341</b>	<b>5.341</b>	<b>6.204</b>	<b>5.841</b>
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	143	143	614	614	1.301	1.301
3.2.	Трошкови транспортних услуга	441	441	652	652	702	702
3.3.	Трошкови услуга одржавања	3.767	3.767	3.473	3.473	3.278	3.278
3.4.	Трошкови закупнина			40	40		
3.5.	Трошкови сајмова						
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	321	321	301	301	726	363
3.7.	Трошкови истраживања						
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују						
3.9.	Трошкови осталих услуга	250	250	261	261	197	197
<b>4.</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	<b>5.801</b>	<b>5.801</b>	<b>6.062</b>	<b>6.062</b>	<b>6.609</b>	<b>6.609</b>
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1.475	1.475	1.662	1.662	1.959	1.959
4.2.	Трошкови репрезентације	316	316	341	341	418	418
4.3.	Трошкови премија осигурања	1.276	1.276	1.465	1.465	1.370	1.370
4.4.	Трошкови платног промета	171	171	190	190	281	281
4.5.	Трошкови чланарина					6	6
4.6.	Трошкови пореза	1.954	1.954	1.863	1.863	1.851	1.851
4.7.	Трошкови доприноса	2	2	2	2	2	2
4.8.	Остали нематеријални трошкови	607	607	539	539	722	722
<b>5.</b>	<b>Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду</b>						
<b>6.</b>	<b>Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)</b>	<b>57.201</b>	<b>53.530</b>	<b>62.575</b>	<b>59.395</b>	<b>73.586</b>	<b>69.799</b>

(у 000 динара)

Р/б	Позиција	2013		2014		2015		Планирано 2017	Индекс 16=(15/14)
		Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано		
1	2	9	10	11	12	13	14	15	16=(15/14)
<b>1.</b>	<b>Трошкови материјала и енергије</b>	<b>4.558</b>	<b>2.797</b>	<b>2.784</b>	<b>2.548</b>	<b>2.435</b>	<b>2.435</b>	<b>2.559</b>	<b>110,2</b>
1.1.	Трошкови материјала за израду	2.450	689	801	533	507	507	560	110,5
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	638	638	517	517	445	445	500	112,4
1.3.	Трошкови горива и енергије	1.470	1.470	1.466	1.466	1.460	1.460	1.463	100,2
1.4.	Трошкови резервних делова								
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара			32	32	23	23	36	156,5
<b>2.</b>	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	<b>59.918</b>	<b>57.295</b>	<b>65.688</b>	<b>62.375</b>	<b>56.842</b>	<b>54.126</b>	<b>53.235</b>	<b>98,4</b>
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	45.398	45.047	49.805	48.896	43.709	43.196	41.521	96,1
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	8.838	8.838	9.683	9.683	8.480	8.480	8.124	95,8
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	149	149	110	110	52	52	120	230,8
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима								
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	25	25						
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора								
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора	828	828	1.055	1.055	949	949	971	102,3
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	4.680	2.408	5.035	2.631	3.652	1.449	2.499	172,5
<b>3.</b>	<b>Трошкови производних услуга</b>	<b>3.667</b>	<b>3.611</b>	<b>3.720</b>	<b>3.659</b>	<b>4.798</b>	<b>4.798</b>	<b>7.573</b>	<b>157,8</b>
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	582	582	351	351	752	752	2.200	292,6
3.2.	Трошкови транспортних услуга	641	641	467	467	552	552	620	112,3
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1.757	1.757	1.903	1.903	2.310	2.310	3.480	150,6
3.4.	Трошкови закупнина					212	212	250	117,9
3.5.	Трошкови сајмова								
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	565	509	613	552	639	639	658	103,0
3.7.	Трошкови истраживања								
3.8.	Трошкови развоја који се не								

	капитализују								
3.9.	Трошкови осталих услуга	122	122	386	386	333	333	365	109,6
<b>4.</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	<b>6.803</b>	<b>6.803</b>	<b>7.817</b>	<b>7.817</b>	<b>10.417</b>	<b>10.417</b>	<b>11.759</b>	<b>112,9</b>
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	2.404	2.404	2.443	2.443	2.289	2.289	2.950	128,9
4.2.	Трошкови репрезентације	310	310	587	587	222	222	234	105,4
4.3.	Трошкови премија осигурања	1.183	1.183	1.086	1.086	931	931	987	106,0
4.4.	Трошкови платног промета	272	272	291	291	286	286	300	104,9
4.5.	Трошкови чланарина	60	60	80	80	100	100	126	126,0
4.6.	Трошкови пореза	1.836	1.836	1.909	1.909	1.982	1.982	2.125	107,2
4.7.	Трошкови доприноса	2	2	3	3	2	2	3	150,0
4.8.	Остали нематеријални трошкови	736	736	1.418	1.418	4.605	4.605	5.034	109,3
<b>5.</b>	<b>Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду</b>								
<b>6.</b>	<b>Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)</b>	<b>74.946</b>	<b>70.506</b>	<b>80.009</b>	<b>76.399</b>	<b>74.492</b>	<b>71.776</b>	<b>75.126</b>	<b>104,8</b>



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 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, који се односе на изградњу дистрибутивне мреже и прикључака у сопственој режији или чији се износ не може оценити као оправдан:

2010. година:

- „Трошкови материјала за израду“ су умањени за износ од 1.734.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 612.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 1.325.000 динара;

2011. година:

- „Трошкови материјала за израду“ су умањени за износ од 1.327.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 441.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 1.412.000 динара;

2012. година:

- „Трошкови материјала за израду“ су умањени за износ од 1.587.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 315.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 1.522.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 363.000 динара;

2013. година:

- „Трошкови материјала за израду“ су умањени за износ од 1.761.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 351.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 2.272.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 56.000 динара;

2014. година:

- „Трошкови материјала за израду“ су умањени за износ од 268.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 909.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 2.404.000 динара;

2015. година:

- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 513.000 динара;
- Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 2.203.000 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 накнада по уговору о делу“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 120.000 динара (за 130,8% више у односу на остварење у 2015. години). Планирани трошкови у регулаторном периоду односе се на уговоре о делу за повремено ангажовање радника за обављање техничке контроле унутрашњих гасних инсталација и на нивоу је остварења у ранијим годинама;
- „Остали лични расходи и накнаде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.499.000 динара (за 72,5% више у односу на остварење у 2015. години). Планирано повећање трошкова је примарно последица планиране исплате отпремнина у регулаторном периоду, док 2015. године није било овог трошка;
- „Трошкови услуга на изради учинака“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.200.000 динара (за 192,6% више у односу на остварење у 2015. години). Планирано повећање трошкова је примарно последица планираних активности на баждарењу великог броја мерних уређаја;
- „Трошкови услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 3.480.000 динара (за 50,6% више у односу на остварење у 2015. години). Планирано повећање трошкова је примарно последица планираних активности на сервисирању већег броја мернорегулационих станица које су преузете од купаца у претходној години као и планирани неопходни радови на одржавању система катодне заштите који нису обављани у претходним годинама;
- „Трошкови непроизводних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.950.000 динара (за 28,9% више у односу на остварење у 2015. години). Планирано повећање трошкова је примарно последица веће цене рада радника ангажованих преко омладинске задруге за читавање потрошње природног гаса.

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

### Трошкови амортизације

Трошкови амортизације у регулаторном периоду планирани су у износу од 15.803.000 динара (за 9,3% више у односу на остварење у 2015. години). Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду планирани су у износу од 15.286.000 динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 517.000 динара.

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.

Остварени трошкови амортизације који су исказани у годишњим билансима успеха за енергетску делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас за претходне године кориговани су услед примењене више годишње стопе амортизације за кућне мерно регулационе сетове у односу на прописану 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) и то:

- За 2013. годину трошкови амортизације су умањени за износ од 351.000 динара;
- За 2014. годину трошкови амортизације су умањени за износ од 365.000 динара;

- За 2015. годину трошкови амортизације су умањени за износ од 419.000 динара.

На основу свега напред наведеног, предложени 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 16.848.000 динара.

На основу свега напред наведеног, предложена 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 енергетску делатност.

### **Регулисана средства**

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су у износу од 216.835.000 динара.

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

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 214.983.000 динара. У посматраном периоду није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме;
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 289.756.000 динара (60,3% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран);
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 218.688.000 динара и исправно је обрачуната у складу са Методологијом.

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

### **План улагања**

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су у износу од 26.707.000 динара.

Оператор система је у 2015. години реализовао улагања у износу од 6.873.000 динара од чега 2.106.000 динара (или 30,6%) из сопствених средстава и 4.767.000 динара (или 69,4%) из

средстава потрошача. Реализована улагања у 2015. години су 26,7% планираних улагање за ову годину.

Извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су средства потрошача у износу од 15.773.000 динара (или 59,1%) и сопствена средства у износу од 10.935.000 динара (или 40,9%). Извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су реално планирани. Планирана улагања у регулаторном периоду су мања од релизованих улагања у 2014. години и исправно су унета у обрачун регулисаних средстава 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 6.452.000 динара (за 10,0% више у односу на остварење у 2015. години) и односе се највећим делом на приходе по основу техничке контроле унутрашњих гасних инсталација.

На основу свега напред наведеног, предложени 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 1.613.000 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 2015. годином, а који би био обухваћен МОП-ом за 2016. годину) у износу од 84.561.000 динара од чега је у максимално одобрен приход у регулаторном периоду укључен корекциони елемент у износу од 14.094.000 динара, док ће остатак обрачунатог корекционог елемента у износу од 70.467.000 динара бити укључен у максимално одобрени приход у наредним регулаторним периодима. Корекциони елемент је примарно последица одступања регулаторних периода у којима су регулисане цене примењене и регулаторних периода 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.

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 тарифа и просечних цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса:

Категорије места испоруке	Групе места испоруке	Тарифа „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )		Тарифа „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)	
		Постојеће	Нове	Постојеће	Нове
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	7,06	8,43		
	Ванвршна потрошња К1	4,43	5,17	79,44	129,11
	Равномерна потрошња К1	4,43	5,17	168,81	274,36
	Неравномерна потрошња К1	4,43	5,17	198,59	322,78
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	3,55	3,97	72,92	117,69
	Равномерна потрошња К2	3,55	3,97	154,95	250,10
	Неравномерна потрошња К2	3,55	3,97	182,29	294,23

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	7,06	8,43	119,5
	Ванвршна потрошња К1	5,43	6,94	127,8
	Равномерна потрошња К1	5,51	6,44	117,0
	Неравномерна потрошња К1	7,13	8,49	119,1
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	4,01	5,16	128,6
	Равномерна потрошња К2	4,24	4,79	113,1
	Неравномерна потрошња К2	5,58	6,15	110,1
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		5,64	6,30	111,8

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

AB