

Број: 778/2015-Д-02/2
779/2015-Д-02/2
Датум: 11.12.2015.

„РОДГАС“ а.д.

24300 Бачка Топола
Маршала Тита 61

ПРЕДМЕТ: Одлука о давању сагласности на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање и Одлука о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса

Уважени,

У прилогу Вам достављамо Одлуку о давању сагласности на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање и Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса (са Образложењима) које је Савет Агенције за енергетику Републике Србије донео на седници од 11. децембра 2015. године.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Гордо Маћић


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 316. седници од 11. децембра 2015. године, донео је

ОДЛУКУ

I

Даје се сагласност на Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1062/2015, коју је донео Извршни директор Акционарског друштва за развој, одржавање гасне мреже и дистрибуцију гаса „РОДГАС” а.д, Бачка Топола, 27. новембра 2015. године.

II

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

Број 799/2015-Д-И/1
У Београду, 11. децембра 2015. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Љубо Маћић
Љубо Маћић



Број: 779/2015-Д-02/1

Датум: 04.12.2015.

СЈ/АП/ГТ

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ
уз сагласност на Одлуку „Родгас“ ад, Бачка Топола
о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса

„Родгас“ ас, Бачка Топола, доставило је 04.12.2015. 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 779/2015-Д-02/1 од 04.12.2015. године).

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 ³)	Тарифа „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	7,88	
	Ванвршна потрошња К1	4,98	169,51
	Равномерна потрошња К1	4,98	205,83
	Неравномерна потрошња К1	4,98	242,16
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	3,57	130,78
	Равномерна потрошња К2	3,57	158,81
	Неравномерна потрошња К2	3,57	186,83

ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

Опис дистрибутивног система

Родгас А.Д. Бачка Топола обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на 147,8 km дистрибутивне мреже која се састоји од 13 km челичних гасовода и 134,8 km дистрибутивне мреже од полиетилена, према подацима који се односе на почетак 2015. године.

Природни гас се преузима са транспортног система д.о.о „Транспортгас“ Србија.

На мрежи притиска 6 bar ≤ p < 16 bar се налази 9 места испоруке, од чега 2 припада групи Ванвршна потрошња К2, 4 групи Равномерна потрошња К2 и 3 групи Неравномерна потрошња К2. На мрежи притиска p < 6 bar се налази 1.237 места испоруке, од чега 1.134 припадају групи Мала

потрошња – домаћинства, 72 припадају групи Мала потрошња – остали, 0 групи Ванвршна потрошња К1, 4 групи Равномерна потрошња К1 и 27 групи Неравномерна потрошња К1.

Количине природног гаса планиране за дистрибуцију

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода Родгас А.Д. Бачка Топола 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 Родгас А.Д. Бачка Топола у току 2015. године и капацитетима који су реализовани у претходној години.

Тарифни елемент „енергент“ – 5.423.500 m³ је укупна количина природног гаса планирана за дистрибуцију у 2015. години за испоруку на свим излазима са дистрибутивног система и износи по групама купаца:

Мала потрошња укупно:	818.535 m ³
Мала потрошња домаћинства:	650.597 m ³
Мала потрошња остали:	167.938 m ³
Ванвршна потрошња К1:	0 m ³
Равномерна потрошња К1:	93.967 m ³
Неравномерна потрошња К1:	612.298 m ³
Ванвршна потрошња К2:	359.200 m ³
Равномерна потрошња К2:	3.146.000 m ³
Неравномерна потрошња К2:	393.500 m ³

Тарифни елемент „енергент“ за 2015 годину је за 38,2 % мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 8.771.953 m³ што је било остварење у 2013. години и за 39,7 % мањи у односу на реализацију у 2014. години од 8.990.717 m³. Тарифни елемент „енергент“ за 2015 годину је смањен, јер од 2015. године дистрибуција природног гаса у Пећинцима више није у надлежности Родгас А.Д. Бачка Топола чиме се дистрибуиране количине смањују за око 1,2 милиона m³/годишње. Други разлог је смањење потрошње природног гаса крајњег купца Жибел који је имао највећу потрошњу природног гаса на дистрибутивном систему и који је драстично смањио потрошњу од фебруара 2015. године тако да су количине природног гаса за овог крајњег купца мање за око 2,2 милиона m³/годишње.

Тарифни елемент „капацитет“ – 50.355 m³/дан је укупан капацитет природног гаса планиран да се обрачуна корисницима дистрибутивног система у 2015. години и износи по групама купаца:

Мала потрошња укупно:	9.809 m ³ /дан
Ванвршна потрошња K1:	0 m ³ /дан
Равномерна потрошња K1:	904 m ³ /дан
Неравномерна потрошња K1:	6.086 m ³ /дан
Ванвршна потрошња K2:	11.673 m ³ /дан
Равномерна потрошња K2:	18.442 m ³ /дан
Неравномерна потрошња K2:	3.900 m ³ /дан

Тарифни елемент "капацитет" за 2015. годину је израчунат на основу количина природног гаса током 2014. године. Тарифни елемент "капацитет" је за 27% мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 69.038 m³/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, као и зато што дистрибуција природног гаса у Пећинцима више није у надлежности Родгас А.Д. Бачка Топола, капацитет за групе купаца Мала потрошња и Неравномерна потрошња K1 је знатно мањи него приликом претходног одобравања цена за коришћење дистрибутивног система.

Планирани губици природног гаса

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за 2015.годину у износу од 0 %, јер ни у претходним годинама није било губитака.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Нема је, па није ни планирана сопствена потрошња природног гаса дистрибутивног система.

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 („Службени гласник РС”, бр. 123/12 и 75/14).

Регулаторни период је 2015. година.

Оператор система је у складу са чланом 18. Закона о енергетици („Службени гласник РС”, број 145/14) у својим рачуноводственим интерним обрачунама 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 2015. годину од 4,0%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду мања у односу на остварење у претходној години за 39,6%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 30.730.000 динара (за 14,42% мање у односу на остварење у 2014. години). Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

Р/Б	Позиција	(у 000 динара)					
		2010		2011		2012	
		Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано
		5	6	7	8	9	10
1.	Трошкови материјала и енергије	1.621	1.554	2.150	1.984	2.427	2.427
1.1.	Трошкови материјала за израду						
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	811	811	906	906	1.234	1.234
1.3.	Трошкови горива и енергије	810	743	1.244	1.078	1.193	1.193
1.4.	Трошкови резервних делова						
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара						
1.49	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	13.059	12.662	13.119	12.559	15.002	14.447
2.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	9.622	9.622	10.191	10.191	11.017	11.017
2.1.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.705	1.705	1.821	1.821	1.972	1.972
2.2.	Трошкови накнада по уговору о делу	135	135	118	118	127	127
2.3.	Трошкови накнада по ауторским уговорима						
2.4.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима						
2.5.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора						
2.6.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора						
2.7.	Остали лични расходи и накнаде	1.597	1.201	989	429	1.886	1.331
2.8.	Трошкови производних услуга	2.580	2.187	4.784	4.444	9.837	9.405
3.	Трошкови услуга на изради учинака						
3.1.	Трошкови транспортних услуга	335	335	233	233	282	282
3.2.	Трошкови услуга одржавања	1.112	1.112	957	957	605	605
3.3.	Трошкови закупнина	983	590	3.355	3.015	8.717	8.285
3.4.	Трошкови сајмова						
3.5.	Трошкови рекламе и пропаганде	30	30	4	4	7	7
3.6.	Трошкови истраживања						
3.7.	Трошкови развоја који се не капитализују						
3.8.	Трошкови осталих услуга	120	120	235	235	226	226
3.9.	Трошкови осталих услуга	120	120	235	235	226	226
4.	Нематеријални трошкови	3.697	2.829	3.472	2.728	3.547	2.738
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1.765	897	1.511	767	1.855	1.046
4.2.	Трошкови репрезентације	313	313	318	318	264	264
4.3.	Трошкови премија осигурања	550	550	696	696	598	598
4.4.	Трошкови платног промета	34	34	40	40	47	47
4.5.	Трошкови чланарина	81	81	88	88	134	134
4.6.	Трошкови пореза	757	757	534	534	466	466
4.7.	Трошкови доприноса						
4.8.	Остали нематеријални трошкови	197	197	285	285	183	183
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефицијезаполасних а који се исплаћују у регулаторном периоду						
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	20.957	19.233	23.525	21.715	30.813	29.017

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	2013		2014		Планирано 2015	Индекс
		Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано		
		11	12	13	14		
1.	Трошкови материјала и енергије	2.133	2.133	2.008	2.008	2.170	108,0%
1.1.	Трошкови материјала за израду						
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	1.023	1.023	234	234	243	103,8%
1.3.	Трошкови горива и енергије	1.110	1.110	965	965	1.086	112,5%
1.4.	Трошкови резервних делова			549	549	571	103,9%
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара			260	260	270	103,8%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	12.431	11.985	12.307	11.962	11.984	100,2%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	9.810	9.810	9.774	9.774	9.774	100,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.756	1.756	1.729	1.729	1.729	100,0%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	127	127	172	172	172	100,0%
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 директору, односно члановима органа управљања и надзора						
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	738	292	632	287	309	107,7%
3.	Трошкови производних услуга	10.984	10.545	9.239	8.785	4.669	53,1%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака						
3.2.	Трошкови транспортних услуга	269	269	162	162	168	103,7%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	666	666	2.300	2.300	2.392	104,0%
3.4.	Трошкови закупнина	9.690	9.258	6.539	6.092	1.848	30,3%
3.5.	Трошкови сајмова						
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	41	41	2	2	21	1050,0%
3.7.	Трошкови истраживања						
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују						
3.9.	Трошкови осталих услуга	318	311	236	229	240	104,8%
4.	Нематеријални трошкови	3.691	3.094	3.277	2.802	3.611	128,9%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	2.085	1.488	1.996	1.521	1.989	130,8%
4.2.	Трошкови репрезентације	359	359	263	263	273	103,8%
4.3.	Трошкови премија осигурања	583	583	448	448	757	168,9%
4.4.	Трошкови платног промета	35	35	27	27	28	102,1%
4.5.	Трошкови чпанарина	144	144	106	106	110	104,2%
4.6.	Трошкови пореза	456	456	355	355	370	104,2%
4.7.	Трошкови доприноса						
4.8.	Остали нематеријални трошкови	29	29	81	81	84	104,3%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених з који се исплаћују у регулаторном периоду			891	891	200	22,4%
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	29.239	27.757	27.721	26.447	22.634	85,6%

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 или чији се износ не може оценити као оправдан:

2010. година:

- „Трошкови горива и енергије» су умањени за износ од 67.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 396.000 динара;
- „Трошкови закупа“ су умањени за износ од 393.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 868.000 динара.

2011. година:

- „Трошкови горива и енергије» су умањени за износ од 166.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 560.000 динара;
- „Трошкови закупа“ су умањени за износ од 340.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 744.000 динара.

2012. година:

- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 555.000 динара;
- „Трошкови закупа“ су умањени за износ од 432.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 809.000 динара.

2013. година:

- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 446.000 динара;
- „Трошкови закупа“ су умањени за износ од 432.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 7.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 597.000 динара.

2014. година:

- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 345.000 динара;
- „Трошкови закупа“ су умањени за износ од 447.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 7.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 475.000 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:

- „Остали лични расходи“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 309.000 динара (за 7,7% више у односу на остварење у 2014. години). Планирани раст трошкова односи се на трошкове превоза на радно место и са радног места за које је планирана исплата у регулаторном периоду у износу од 70.000 динара.
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 21.000 динара (за 1050% више у односу на остварење у 2014. години). Планирани трошкови у

апсолутном износу нису високи, док је релативан раст последица изразито ниске реализације ових трошкова у претходном регулаторном периоду.

- „Трошкови непроизводних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.989.000 динара (за 30,8% више у односу на остварење у 2014. години). Раст трошкова односи се на корпоративне трошкове које енергетски субјекта има према холдингу (трошкови ИТ, рачуноводства и сл.)
- „Трошкови премија осигурања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 757.000 динара (за 68,9% више у односу на остварење у 2014. години). Планирани раст трошкова односи се на трошкове премија осигурања имовине и запослених.

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 6.314.000 динара (за 5,18% мање у односу на остварене трошкове амортизације у 2014. години) Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду планирани су у износу од 6.080.000 динара, а трошкови амотризације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 234.000 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.

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 3.123.000 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 предметну енергетску делатност.

Регулисана средства

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су у износу од 40.195.000 динара.

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

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 40.412.000 динара. Према информацији подносиоца захтева, у претходном периоду није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме;
- Нето вредност укупних средстава на почетку регулаторног периода износи 89.333.000 динара, док вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 48.921.000 динара (54,76% нето вредности средстава за дистрибуцију природног гаса који је активиран);
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 39.978.000 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 6,013.000 динара.

Оператор система је у 2014. години реализовао улагања у износу од 4.055.000 динара, од чега 1.320.000 динара (или 32,6%) из средстава потрошача и 2.735.000 динара (или 67,4%) из сопствених средстава.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду сопствена средства учествују са 1.895.000 динара (или 31,5%) а средства потрошача у износу од 4.118.000 динара (или 68,5%). Извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су реално планирани.

Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су у износу од 79.000 динара и односе се на приходе по основу издавања одобрења са условима за извођење радова у заштитном појасу цевовода и приходе по основу обуставе испоруке природног гаса. У свим претходним регулаторним периодима оператор система је, између осталог, исказивао вишкове природног гаса у систему за дистрибуцију природног гаса, који се у складу са Методологијом третирају као остали приходи.

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 нису планирани у регулаторном периоду.

Корекциони елемент

Корекциони елемент је обрачунат у складу са Методологијом за претходне регулаторне периоде (закључно са 2014. годином) у износу од -6.317.000 динара од чега је у максимално одобрени приход у регулаторном периоду укључен корекциони елемент у износу од -1.263.000 динара (20% од обрачунатог), док ће остатак обрачунатог корекционог елемента у износу од -5.054.000 динара бити укључен у максимално одобрени приход у наредним регулаторним периодима. Корекциони елемент је примарно последица примене цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса у претходном периоду обрачунате на основу планских података за регулаторну 2010. годину, при чему су се сви елементи за обрачун цене значајно променили у периоду од 2010. до 2014. године (тарифни елементи, вредност регулисаних средстава, трошкови амортизације, степен искоришћености система за дистрибуцију природног гаса, исказани су вишкови природног гаса у систему за дистрибуцију природног гаса, поједини оперативни трошкови и сл.).

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 2015
			2010	2011	2012	2013	2014	
1.	Оперативни трошкови	ОТ _г	19.233	21.716	29.018	27.757	26.448	22.634
2.	Трошкови амортизације	А _г	5.147	5.753	6.045	5.954	6.659	6.314
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК _г	7,50%	7,50%	7,50%	7,77%	7,77%	7,77%
4.	Регулисана средства	РС _г	61.193	54.070	48.927	43.333	38.782	40.195
	Принос на регулисана средства (3 x 4)		4.589	4.055	3.669	3.367	3.013	3.123
5.	Остали приходи	ОП _г	1.614	819	201	3.301	6.176	79
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ _г		1.384	173			
7.	Корекциони елемент	КЕ _г	-1.697	4.631	4.583	5.591	1.172	-1.263
8.	Припадајући део кумулиране разлике МОП и УМОП	ПР _г						
9.	Максимално одобрени приход:	МОП _г	25.659	36.720	43.288	39.368	31.116	30.730

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

Степен искоришћености система за дистрибуцију природног гаса је већи од 35%, па се у складу са Методологијом не утврђује разлика између максимално одобреног и усклађеног максимално одобреног прихода.

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 ³	Просечне нове цене у дин/м ³	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	5,95	7,88	132,5
	Ванвршна потрошња К1	4,12		
	Равномерна потрошња К1	4,11	6,96	169,4
	Неравномерна потрошња К1	5,85	7,39	126,3
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К1		7,82	
	Равномерна потрошња К1	3,41	4,50	132,0
	Неравномерна потрошња К1	4,63	5,42	117,1
Просечна цена		4,39	5,67	129,1

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