

Број: 688/2015-Д-02/1

689/2015-Д-02/1

Датум: 23.10.2015.

„ГАС“ д.о.о. Бечеј  
Чарнојевићева 2  
21220 Бечеј

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 23. октобра 2015. године.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

  
Љубо Маћић



На основу члана 39. став 1, а у вези са чланом 88. став 2. тачка 4) и чланом 92. став 1. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 311. седници од 23. октобра 2015. године, донео је

## ОДЛУКУ

I

Даје се сагласност на Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 388-1/2015, коју је донела Скупштина „ГАС“ д.о.о. Бечеј, Бечеј, на седници од 8. октобра 2015. 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 702/2015-Д-1/8  
У Београду, 23. октобра 2015. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Љубо Мађић

Број: 689/2015-Д-02/1

Датум: 15.10.2015.

ГТ/СЈ/ДМ

**ОБРАЗЛОЖЕЊЕ**  
**уз сагласност на Одлуку „Гас“ доо, Бечеј**  
**о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса**

„Гас“ доо, Бечеј, доставило је 15.10.2015. 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 689/2015-Д-02/1 од 15.10.2015. године).

„Гас“ доо, Бечеј 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 bar	Мала потрошња	11,03	
	Ванвршна потрошња К1	7,87	264,79
	Равномерна потрошња К1	7,87	321,53
	Неравномерна потрошња К1	7,87	378,27

## ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

### Опис дистрибутивног система

Према подацима који се односе на почетак 2015. године, „Гас“ доо, Бечеј обавља делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас притиска p < 6 bar, укупне дужине 198.197 m.

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

На мрежи притиска p < 6 bar се налази 1.642 места испоруке, од чега 1.612 припада групи Мала потрошња – 1.505 домаћинства, 107 припада групи Мала потрошња – остали, 5 места испоруке у групи Ванвршна потрошња К1, 2 у групи Равномерна потрошња К1 и 23 места испоруке је у групи Неравномерна потрошња К1.

Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система СИДСт за 2015. годину износи 41,79 %.

#### Количине природног гаса планиране за дистрибуцију

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода „Гас“ доо, Бечеј 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 „Гас“ доо, Бечеј у току 2015. године и капацитетима који су реализовани у претходној години.

**Тарифни елемент „енергент“ – 2.975.964 m<sup>3</sup>** је укупна количина природног гаса планирана за испоруку корисницима система у 2015. години. Тарифни елемент „енергент“ планиран по групама износи:

Категорија 1:

Мала потрошња	1.395.107 m <sup>3</sup> (1.141.278 m <sup>3</sup> домаћинства и 253.829 m <sup>3</sup> остали);
Ванвршна потрошња К1	724.558 m <sup>3</sup> ;
Равномерна потрошња К1	58.767 m <sup>3</sup> ;
Неравномерна потрошња К1	797.532 m <sup>3</sup> ;

**Тарифни елемент „капацитет“ – 30.095 m<sup>3</sup>/дан/год.** за 2015. год. је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2014. године за старе купце и увећан за максималне дневне потрошње нових купаца који ће започети да троше гас у току 2015. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама:

Категорија 1:

Мала потрошња	11.642 m <sup>3</sup> /дан/год.
Ванвршна потрошња К1	11.759 m <sup>3</sup> /дан/год.
Равномерна потрошња К1	210 m <sup>3</sup> /дан/год.
Неравномерна потрошња К1	6.484 m <sup>3</sup> /дан/год.

### Губици природног гаса за 2015.год.

Планирана годишња стопа губитака у дистрибутивном систему за 2015. годину износи 0,00%.

У 2014. год., такође није било губитака на дистрибутивном систему па је одобрена стопа губитака износила 0,00%.

### Потрошња природног гаса за сопствене потребе

За сопствене потребе је испоручено 5.628 m<sup>3</sup> гаса.

Може се констатовати да је подносилац захтева тарифне елементе обрачунао у складу са Методологијом.

### 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 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 2015. 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 13,6%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 19.191.000 динара (за 5,7% више у односу на остварење у 2014. години). Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	2009		2010		2011		2012	
		Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Трошкови материјала и енергије	1.780	786	2.614	781	2.065	928	1.500	874
1.1.	Трошкови материјала за израду	1.020	26	1.744	7	1.042	14	547	4
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	442	442	450	450	516	516	491	491
1.3.	Трошкови горива и енергије	318	318	420	324	507	398	462	379
1.4.	Трошкови резервних делова								
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	14.135	12.695	14.312	12.915	15.802	12.596	17.060	13.643
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	11.652	10.487	11.848	10.663	13.037	10.430	14.140	11.312
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	2.079	1.871	2.119	1.907	2.330	1.864	2.525	2.020
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	14	14						
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	125	95	5	5				
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора	91	91	90	90	113	113	136	136
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	174	137	250	025	322	189	259	175
3.	Трошкови производних услуга	1.224	841	1.511	797	1.486	1.053	1.211	708
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака								
3.2.	Трошкови транспортних услуга	329	197	330	200	360	222	356	216
3.3.	Трошкови услуга одржавања	236	236	207	207	435	435	164	164
3.4.	Трошкови закупнина								
3.5.	Трошкови сајмова								
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	212	148	249	100	294	118	275	83
3.7.	Трошкови истраживања								
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују								
3.9.	Трошкови осталих услуга	447	260	725	290	397	278	416	245
4.	Нематеријални трошкови	3.358	2.773	3.330	2.426	3.598	2.548	3.894	2.564
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1.296	864	1.311	560	1.249	489	1.199	479
4.2.	Трошкови репрезентације	227	182	236	83	311	156	276	166
4.3.	Трошкови премија осигурања	436	436	510	510	454	454	694	694
4.4.	Трошкови платног промета	49	49	37	37	44	44	38	38
4.5.	Трошкови чланарина	46	46	35	35	25	25	76	76
4.6.	Трошкови пореза	847	847	836	836	841	841	648	648
4.7.	Трошкови доприноса	77	77	78	78	85	85	92	92
4.8.	Остали нематеријални трошкови	380	272	287	287	589	454	871	371
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду								
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	20.497	17.095	21.767	16.919	22.951	17.125	23.665	17.789



(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	2013		2014		Планирано 2015	Индекс
		Остварено 11	Оправдано 12	Остварено 13	Оправдано 14		
1.	Трошкови материјала и енергије	1.363	850	1.552	763	696	91,2%
1.1.	Трошкови материјала за израду	449	1	702	2	2	104,0%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	435	435	261	261	271	104,0%
1.3.	Трошкови горива и енергије	479	414	495	406	422	104,0%
1.4.	Трошкови резервних делова						
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара			94	94		
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	18.336	14.643	17.328	13.515	14.433	106,8%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	14.608	11.686	13.726	10.981	11.420	104,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	2.608	2.086	2.453	1.962	2.041	104,0%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о депу			16	16	17	104,0%
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима	21	21			22	
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	241	193	247	198	206	104,0%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	858	657	886	358	728	203,4%
3.	Трошкови производних услуга	1.195	773	1.456	854	875	102,4%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака						
3.2.	Трошкови транспортних услуга	327	214	320	211	219	104,0%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	221	221	295	295	293	99,4%
3.4.	Трошкови закупнина						
3.5.	Трошкови сајмова						
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	248	99	301	105	110	104,0%
3.7.	Трошкови истраживања						
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују						
3.9.	Трошкови осталих услуга	399	239	540	243	253	104,0%
4.	Нематеријални трошкови	4.380	3.295	4.099	3.027	3.187	105,3%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1.521	633	1.476	597	661	110,7%
4.2.	Трошкови репрезентације	394	197	387	194	201	104,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	843	843	819	819	852	104,0%
4.4.	Трошкови платног промета	28	28	30	30	31	104,0%
4.5.	Трошкови чланарина	60	60	83	83	86	104,0%
4.6.	Трошкови пореза	1.085	1.085	791	791	823	104,0%
4.7.	Трошкови доприноса	95	95	89	89	93	104,0%
4.8.	Остали нематеријални трошкови	354	354	424	424	441	103,9%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду						
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	25.274	19.561	24.435	18.159	19.191	105,7%

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:

2009. година:

- „Трошкови материјала за израду» су умањени за износ од 994.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 1.165.000 динара;
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 208.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 37.000 динара;
- „Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора“ су умањени за износ од 30.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ су умањени за износ од 132.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 64.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 187.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 432.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 45.000 динара;
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 108.000 динара.

2010. година:

- „Трошкови материјала за израду» су умањени за износ од 1.737.000 динара;
- „Трошкови горива и енергије» су умањени за износ од 96.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 1.185.000 динара;
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 212.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ су умањени за износ од 130.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 149.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 435.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 751.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 153.000 динара.

2011. година:

- „Трошкови материјала за израду» су умањени за износ од 1.028.000 динара;
- „Трошкови горива и енергије» су умањени за износ од 109.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 2.607.000 динара;
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 466.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 133.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ су умањени за износ од 138.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 176.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 119.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 760.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 155.000 динара.
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 135.000 динара.

2012. година:

- „Трошкови материјала за израду» су умањени за износ од 543.000 динара;
- „Трошкови горива и енергије» су умањени за износ од 83.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 2.828.000 динара;



- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 505.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 84.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ су умањени за износ од 140.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 192.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 170.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 720.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 110.000 динара.
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 500.000 динара.

2013. година:

- „Трошкови материјала за израду» су умањени за износ од 448.000 динара;
- „Трошкови горива и енергије» су умањени за износ од 65.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)“ су умањени за износ од 2.922.000 динара;
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 522.000 динара;
- „Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора“ су умањени за износ од 48.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 201.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ су умањени за износ од 113.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 149.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 160.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 888.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 197.000 динара.

2014. година:

- „Трошкови материјала за израду» су умањени за износ од 700.000 динара;
- „Трошкови горива и енергије» су умањени за износ од 89.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)“ су умањени за износ од 2.745.000 динара;
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 491.000 динара;
- „Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора“ су умањени за износ од 49.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 528.000 динара;
- „Трошкови транспортних услуга“ су умањени за износ од 109.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 196.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 297.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 879.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 193.000 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 728.000 динара (за 103% више у односу на остварење у 2014. години). Планирани раст трошкова односи се на трошкове јубиларних награда за које је планирана исплата у регулаторном периоду у износу од 356.000 динара.
- „Трошкови непроизводних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 661.000 динара (за 10,7% више у односу на остварење у 2014. години). Планирани раст трошкова највећим делом односи се на „трошкове чувања имовине и физичког обезбеђења“ који нису реализовани у 2014. години, док су у регулаторном периоду планирани у износу од 40.000 динара.

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 6.492.000 динара (за 0,8% мање у односу на остварене трошкове амортизације у 2014. години) и у потпуности се односе на трошкове амортизације постојећих средстава.

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 7.229.000 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 93.038.000 динара.

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

- „Гас“ доо, Бечеј спада у релативно младо дистрибутивно предузеће које стога има релативно велику вредност основних средстава у поређењу са другим дистрибутивним предузећима и сходно томе има малу стопу исправке вредности средстава ( амортизовано је око 25%)
- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 94.689.000 динара. Према информацији подносиоца захтева, у претходном периоду није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме. Задња процена вредности имовине је учињена 2010.године, али она није значајније увећала нето вредност средстава;
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 119.006.000 динара (57,17% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран);
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 91.386.000 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**

У регулаторном периоду улагања нису планирана.

Оператор система је у 2014. години реализовао улагања у износу од 21.557.000 динара, од чега 4.383.000 динара (или 20,3%) из средстава потрошача, док 16.150.000 динара (или 74,9%) су средства преузета без накнаде.

#### **Остали приходи**

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су у износу од 4.000.000 динара (за 136% више у односу на остварење у 2014. години) 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 28.416.000 динара од чега је у максимално одобрени приход у регулаторном периоду укључен корекциони елемент у износу од 4.547.000 динара (16% од обрачунатог), док ће остатак обрачунатог корекционог елемента у износу од 23.869.000 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 2008. годину, при чему су се сви елементи за обрачун цене значајно променили у периоду од 2009. 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

Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода није обрачунат у регулаторном периоду.

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	Скраћенице	Остварено						План 2015
			2009	2010	2011	2012	2013	2014	
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>г</sub>	17.095	16.919	17.123	17.790	19.561	18.158	19.191
2.	Трошкови амортизације	А <sub>г</sub>	5.576	6.063	5.893	5.909	6.633	6.497	6.492
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК <sub>г</sub>	7,50%	7,50%	7,50%	7,50%	7,77%	7,77%	7,77%
4.	Регулисана средства	РС <sub>г</sub>	136.505	125.560	115.373	105.148	99.406	95.962	93.038
	Принос на регулисана средства (3 x 4)		10.238	9.417	8.653	7.886	7.724	7.456	7.229
5.	Остали приходи	ОП <sub>г</sub>	6.677	2.501	3.942	2.537	4.610	2.924	4.000
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ <sub>г</sub>		0	0	0	0	0	
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>г</sub>		1.326	7.071	8.561	16.155	22.655	4.547
8.	Припадајући део кумулиране разлике МОП и УМОП	ПР <sub>г</sub>					0	0	
9.	<b>Максимално одобрени приход:</b>	<b>МОП<sub>г</sub></b>	26.232	31.223	34.798	37.609	45.463	51.842	33.459
10.	<b>Усклађени максимално одобрени приход:</b>	<b>УМОП<sub>г</sub></b>	18.153	22.155	25.097	31.523	38.210	44.375	

## 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	6,57	11,03	167,9
	Ванвршна потрошња К1	4,86	12,17	250,3
	Равномерна потрошња К1	5,21	9,02	173,1
	Неравномерна потрошња К1	6,12	10,95	178,7
<b>Просечна цена</b>		<b>6,32</b>	<b>11,24</b>	<b>177,8</b>

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