

Број: 339/2011-Д-02  
Датум: 13.09.2011.

14 SEP 2011

ЈП Ковин-Гас  
ЈНА бр. 19  
26220 Ковин

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, који сте нам доставили дописом од 09.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем бројем 339/2011-Д-02 од 09.09.2011. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 84/04 ), а у вези са чланом 207 Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11) и чланом 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 163. седници од 13.09.2011. године, разматрао је предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ЈП “Ковин-гас”, Ковин и даје следеће:

## МИШЉЕЊЕ

1. ЈП “Ковин-гас”, Ковин - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 8.09.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 339/2011-D-02 од 9.09.2011) на мишљење предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, које износе

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )	Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	4,02	
	Остали корисници	2,51	146,76
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	2,05	118,66
	Системи даљинског грејања	2,05	120,23

2. У поступку оцене оправданости трошкова пословања, као и висине планиране стопе повраћаја на регулисана средства који се, сагласно Закону о енергетици и Методологији за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, 68/06, 1/07, 100/08, 116/08 и 64/10) признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз предлог цена, утврдила да је ЈП “Ковин-гас”, Ковин при образовању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

- обрачунао максимално одобрени приход за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом и извршио алокацију максимално одобрених прихода на тарифне елементе применом критеријума и мерила утврђених Методологијом за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, 68/06, 1/07, 100/08, 116/0 и 64/10);
- исказао цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, 1/07);
- стопу повраћаја на регулисана средства обрачунао у висини од 7,50% за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, и то применом реалне цене сопственог капитала пре опорезивања од 10,00%, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 5,10%, учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, учешћа позајмљеног

капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

3. Полазећи од наведених констатација и свеобухватне анализе приложене документације и података, Агенција је закључила:

- да су сви елементи релевантни за утврђивање оправданих трошкова пословања и максимално одобреног прихода за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом реално исказани и стога је мишљења да се могу сматрати оправданим;
- да су предложене стопе повраћаја на нивоу уобичајених стопа у земљама са сличним условима и ризицима пословања за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас.

4. Ставови Агенције изнети у овом мишљењу, детаљније су образложени у анализи енергетско – техничких карактеристика система за дистрибуцију природног гаса и управљање дистрибутивним системом за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 348/2011-Д-И/50  
Београд, 13.09.2011. године



## АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

### за оцену и давање мишљења о ценама за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса

#### Уводне напомене

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 84/04 ), а у вези са чланом 207 Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11), ЈП “Ковин-гас”, Ковин као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на давање мишљења предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 339/2011-D-02 од 9.09.2011. године).

У прилогу наведеног дописа достављен је предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, попуњене табеле по захтеву Агенције и пратећа документација.

ЈП “Ковин-гас”, Ковин је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

#### Полазне основе

Све енергетско – техничке и економско - финансијске табеле приложене уз предлог цена на захтев Агенције, за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, предметни подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предложених цена односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода, као и на формално - техничку исправност алокације предметних максимално одобрених прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима).

У поступку економско – финансијске анализе предлога цена узето је у обзир и следеће:

- Подносилац захтева има правну форму јавног предузећа и ималац је лиценци за обављање три енергетске делатности, а поред тога не обавља неенергетске делатности,
- Подносилац захтева је у складу са чланом 19. Закона извршио интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима и саставио је и Агенцији доставио билансе стања и билансе успеха по делатностима, као и Извештај независног ревизора о извршеној ревизији финансијских извештаја подносиоца захтева за 2009. годину. Интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима извршено је на начин који Агенција оцењује као коректан и прихватљив. С тим у вези, сви подаци који су у економско – финансијским табелама наведени за 2009. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2009. годину за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобреног прихода за енергетске делатности

дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, извршена је коректно, односно подносилац захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких билансних позиција у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) за одабране кључеве.

### **Опис дистрибутивног система**

Према подацима који се односе на почетак 2010. године ЈП „Ковин-гас“ обавља делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на територији општине Ковин, на гасоводима средњег ( $6 \leq p < 16 \text{ bar}$ ) и ниског притиска ( $p < 6 \text{ bar}$ ), укупне дужине 302.271 m. Дужина челичног гасовода притиска  $6 \leq p < 16 \text{ bar}$  је 30.306 m, а дужина гасовода притиска  $p < 6 \text{ bar}$  је 271.965 m, од чега је 235.070 m полиетиленски гасовод, а 36.895 m је челични гасовод.

Такође, на гасоводу притиска  $6 \leq p < 16 \text{ bar}$  постоји 7 активних прикључака, а на гасоводу ниског притиска ( $p < 6 \text{ bar}$ ) је 4.081 активних прикључака, од којих су 3.953 прикључци за домаћинства, а 128 за остале кориснике.

### **Количине природног гаса планиране за дистрибуцију**

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода се утврђују на основу података о планираним количинама природног гаса које ће се испоручити са дистрибутивног система.

Тарифни елемент „енергент“ – 10.180.400 m<sup>3</sup> је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2010. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1; за домаћинства 3.548.900 m<sup>3</sup>, за остале купце 1.481.500 m<sup>3</sup>, у Категорији 2; за неравномерну потрошњу 3.600.000 m<sup>3</sup>, за системе даљинског грејања 1.550.000 m<sup>3</sup>, а нема купаца из групе равномерна потрошња. Планиране количине за испоруку тарифним купцима за 2010. годину су веће од реализованих у 2009. год. (7.561.490 m<sup>3</sup>) за 34,63% али су и даље мање од реализованих у 2008. години (13.109.640 m<sup>3</sup>) за 28,77%.

Тарифни елемент „капацитет“ – 74.518 m<sup>3</sup>/дан/год. је за 2010. годину утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2009. године тарифним купцима. Тарифни елемент „капацитет“ је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1 за домаћинства 38.552 m<sup>3</sup>/дан/год., за остале кориснике 9.992 m<sup>3</sup>/дан/год. и у Категорији 2, за неравномерну потрошњу 16.334 m<sup>3</sup>/дан/год., за системе даљинског грејања 9.640 m<sup>3</sup>/дан/год., а нема корисника из групе равномерна потрошња.

### **Планирани губици природног гаса**

За 2010. годину се прихвата стопа губитака у износу од 2% (количински 203.600 m<sup>3</sup>). Уколико се по завршетку 2010. године утврде оправдани губици који су у складу са међународним искуствима, они ће бити признати и унети у 2011. годину кроз корекциони фактор.

Од укупно 4.088 мерних уређаја на местима испоруке није преузето 4011 мерних уређаја, а неадекватних карактеристика и тачности је 2.963 мерна уређаја, односно 72,48%. У 2010. години је предвиђено за замену 829 мерних уређаја, односно 20,28%. Неисправни мерни уређаји су узрок високе стопе губитака у последње три године, који нису прихватљиви, нити оправдани са становишта одобраних стопа губитака за друге дистрибуције, а превасходно је неприхватљива са становишта безбедне и сигурне испоруке гаса купцима.

За 2009. годину се одобрава еквивалентна стопа губитака у износу од 2%, односно количински 156.758 m<sup>3</sup> природног гаса. Разлика улазних и излазних количина је износила

3,89% (количински 276.132 m<sup>3</sup>). Такође, услед оштећења гасовода је фактурисано истицање у износу од 290 m<sup>3</sup>, које не улази у губитке.

За 2008.годину је била планирана стопа губитака природног гаса у износу од 0%. Реализована стопа губитака у 2007. години је износила 3,86%, а у 2006. години 5.34%. Дистрибутер је самоиницијативно предложио наведену стопу губитака за 2008.год. Након завршетка 2008. године, испоставило се да је постојала разлика између преузетих и испоручених количина у износу од 3,89% (количински 530.360 m<sup>3</sup>). Ова стопа губитака није оправдана, нити је у складу са међународним искуствима.

При претходном одобравању цена, Дистрибутер је доставио план уградње и замене мерача за 2009. год. којим је предвиђена замена 500 мерача. Такође је предвиђено преузимање 4.176 мерача у 2009. За случај нових прикључења мерачи су у власништву дистрибутера, али за постојеће постоје нерешени имовинско правни проблеми везани за власништво над мерним уређајем, због чега још увек мерни уређаји нису преузети.

Почетком 2009.год. је у насељима Плочица, Скореновац и Баваниште који су прикључени на ГМРС Плочица било само 34,51% мерача адекватних карактеристика. У Ковину, већем броју мерача је истекао рок у 2008. па је са адекватним мерилима било само 14,34% мерача. У насељу Мраморак је од укупног броја корисника почетком 2009. год. било 75,57% са адекватним мерачима протока. Овако стање мерне опреме је тада оцењено као неприхватљиво за обављање енергетске делатности. И поред преузете обавезе да ће у што краћем временском року заменити мерила неадекватних техничких карактеристика и да ће преузети мерења, предвиђене мере нису реализоване.

Дистрибутер мора да предузме све неопходне мере да би се у прихватљивом року заменили сви неисправни мерни уређаји, да поступи према динамици замене мерних уређаја која је предвиђена Планом уградње и замене мерних уређаја који је достављен Агенцији, а потребно је и да се спроведи контрола над реализацијом предвиђених мера, кроз редовно извештавање у кварталним табелама за дистрибуцију и обавештавање Агенције о реализацији предложеног Плана.

### **Потрошња природног гаса за сопствене потребе**

Није планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години, као ни количине гаса за прво пуњење гасовода. Такође, ни у 2009. години није коришћен гас за грејање сопствених просторија, као ни за прво пуњење гасовода.

### **Оперативни трошкови**

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2010. годину од 6,0%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду за 35% већа у односу на остварење у претходној години, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 18.498.000 динара (за 14,4% више у односу на остварење у претходној години). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду. Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

P/б	Позиција	Биланс успеха за 2009. годину	Оправдани трошкови за 2009. годину	Планирано за 2010. годину	Индекс
1	2	3	4	5	6(5/4)
1.	Трошкови материјала	1.734	1.734	1.473	84,9%
1.1.	Трошкови материјала за израду	862	862	540	62,6%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	644	644	688	106,8%
1.3.	Трошкови горива и енергије	228	228	245	107,5%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	11.624	11.349	13.885	122,3%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	9.363	9.138	11.165	122,2%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.658	1.608	1.993	123,9%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	25	25	28	112,0%
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 члановима управног и надзорног одбора	61	61	64	104,9%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	517	517	635	122,8%
3.	Трошкови производних услуга	3.090	2.321	2.332	100,5%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	288	288	310	107,6%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1.462	1.462	1.420	97,1%
3.4.	Трошкови закупнина	129	129	144	111,6%
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	102	102	110	107,8%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	1.109	340	348	102,4%
4.	Нематеријални трошкови	764	764	808	105,8%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	238	238	255	107,1%
4.2.	Трошкови репрезентације	171	171	181	105,8%
4.3.	Трошкови премија осигурања	23	23	27	117,4%
4.4.	Трошкови платног промета				
4.5.	Трошкови чланарина				
4.6.	Трошкови пореза	36	36	38	105,6%
4.7.	Трошкови доприноса	64	64	64	100,0%
4.8.	Остали нематеријални трошкови	232	232	243	104,7%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4+5)	17.212	16.168	18.498	114,4%

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходној години а чију оправданост је

ценила Агенција. У односу на остварене оперативне трошкове који су исказани у Билансу успеха за 2009. годину за делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметних енергетских делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- «Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)» су умањени за 225.000 динара,
- «Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца» су умањени за 50.000 динара и «Трошкови осталих услуга» су умањени за 769.000 динара који не могу бити признати као оправдани оперативни трошкови, јер се односе на услуге и радове за изградњу система за дистрибуцију природног гаса и прикључака у сопственој режији.

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђено значајније повећање у регулаторном периоду у односу на остварење у претходној години и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 13.885.000 динара (за 22,3% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је раст трошка условљен пријемом нових радника због завршетка велике инвестиције и почетка дистрибуције природног гаса у три насељена места, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Остали лични расходи и накнаде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 635.000 динара (за 22,8% више у односу на претходну годину). Пораст овог трошка условљен је планираном исплатом отпремнине које нису исплаћиване у претходној години.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду.

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

### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 2.283.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани трошкови амортизације у регулаторном периоду.

Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава, а процењени корисни век трајања дистрибутивне гасоводне мреже је 18 година, а мерне опреме 8 година. У току поступка усаглашавања са Агенцијом, а на основу извршених поређења са другим енергетским субјектима за дистрибуцију природног гаса, установљено је да се процењени корисни векови трајања дистрибутивне гасоводне мреже и мерне опреме не могу сматрати оправданим, као ни трошак амортизације утврђен на основу овог податка. Трошкови амортизације који су исказани у Билансу успеха за 2009. годину за делатност дистрибуције природног гаса у износу од 3.440.000 динара умањени су за износ од 1.528.000 динара, а који се не може оценити као оправдан.



Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.098.000 динара (за 9,7% више у односу на претходну годину) у складу са оправданим процењеним корисним веком средстава. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 185.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним оправданим процењеним корисним веком средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду.

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

### **Стопа повраћаја на регулисана средства**

Стопа повраћаја на регулисана средства у регулаторном периоду је обрачуната за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у висини од 7,5% и то применом реалне цене сопственог капитала после опорезивања од 10,00% а коју Агенција оцењује као прихватљиву, пондерисане просечне реалне 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 10,00%.

По овом основу у максимално одобреном приходу за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 632.000 динара.

На основу свега напред наведеног, предложена стопа повраћаја на регулисана средства од 7,50% се може сматрати оправданом и прихватљивом, нарочито имајући у виду неопходност даљег развоја система за дистрибуцију природног гаса у земљи.

### **Регулисана средства**

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 8.426.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана регулисана средства у регулаторном периоду.

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

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 7.753.000 динара. Износ нето вредности средстава на почетку регулаторног периода, а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода одговара износу исказаном у Билансу стања подносиоца захтева на дан 31.12.2009. године за енергетску делатност дистрибуције природног гаса. Према образложењу подносиоца захтева никада није вршена процена вредности некретнина, постројења и опреме.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 9.503.000 динара (66,7% нето вредности система за дистрибуцију гаса који је активиран). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење наведеног износа које се може сматрати прихватљивим.

- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 9.100.000 динара и правилно је израчуната у складу са Методологијом.

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

### **План улагања**

„Ковин гас“ нема усвојен Петогодишњи план развоја, а доставио је „Програм пословања за 2010. годину“, који се односи и на план уградње и замене мерача за 2010. год. и на прикључење 170 нових корисника.

Планиране инвестиције за 2010. год. су: изградња 170 прикључака и проширење мреже за 2.906 m полиетиленског гасовода, максималног пројектованог радног притиска  $p < 6 \text{ bar}$ . Планирано је активирање 170 прикључака до краја 2010. год. Такође је планирано стављање ван функције 1.100 m челичног гасовода и замена 829 мерача.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 5.384.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

У претходној години у енергетској делатности дистрибуције природног гаса уложено је 2.716.000 динара (19,2% или 521.000 динара из средстава потрошача и 80,8% или 2.195.000 динара из сопствених средстава). У претходној години у енергетској делатности управљања дистрибутивним системом за природни гас није било улагања.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду сопствена средства учествују са 1.884.000 динара (или 35,0%) и средства потрошача са 3.500.000 динара (или 65,0%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су мања од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава и планирано је њихово активирање у регулаторном периоду у целокупном износу .

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

### **Трошкови за надокнаду губитака**

Трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 6.797.000 динара. Пондерисана просечна набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду (укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса) исказана је у износу од 33,3162 дин/m<sup>3</sup>, а што је заправо пондерисана просечна продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца.

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

## Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 460.000 динара (за 50,5% мање у односу на остварење у претходној години) и односе се на планиране приходе од искључења и поновног укључења, приходе од издавања сагласности, приходе од техничког пријема и издавања техничких услова, и сл. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани остали приходи у регулаторном периоду. Планирани остали приходи су мањи у односу на остварене у претходној години, јер нису планирани приходи од активирања властитих учинака пошто подносилац захтева није планирао изградњу дистрибутивне мреже у сопственој режији.

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

## Корекциони елемент

Корекциони елемент за енергетску делатност дистрибуције природног гаса правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од 3.140.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.05. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент је примарно последица мањег остварења дистрибуираних количина природног гаса у претходном регулаторном периоду у односу на количине природног гаса које су као тарифни елемент коришћене у израчунавању регулисаних цена за први регулаторни период.

Корекциони елемент за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од 2.226.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.05. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент је последица реализованих оправданих количина природног гаса потребних за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса, које нису биле укључене у поступку израчунавања регулисаних цена за први регулаторни период.

На основу свега напред наведеног, корекциони елементи за претходни регулаторни период за предметне енергетске делатности обрачунати су у складу са Методологијом и могу се сматрати оправданим и прихватљивим.

## Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду обрачунат је у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености дистрибутивног система (СИДСГ), и према предлогу подносиоца захтева за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас, приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>Г</sub>	18.498	-
2.	Трошкови амортизације	А <sub>Г</sub>	2.283	-

3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС <sub>Г</sub>	8.426	-
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>Г</sub>		6.797
6.	Остали приходи	ОП <sub>Г</sub>	460	-
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>Г</sub>	3.140	2.226
8.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>Г</sub>	24.093	9.023

### Цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса

Алокација предложених максимално одобрених прихода предметних енергетских делатности на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима) извршена је у складу са Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/07).

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица обрачуна цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса подносиоца захтева као оператора дистрибутивног система за природни гас, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и предложених тарифних ставова и просечних цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )		Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)	
		Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	1,91	4,02		
	Остали корисници	1,24	2,51	51,01	146,76
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	1,03	2,05	36,24	118,66
	Системи даљинског грејања	1,03	2,05	41,66	120,23

Категорије корисника	Групе корисника	Просечне остојеће цене у дин/м <sup>3</sup>	Просечне предложене цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	1,91	4,02	211,0
	Остали корисници	1,47	3,50	238,5
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	1,61	2,59	160,9
	Системи даљинског грејања	1,34	2,80	208,1
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		1,64	3,25	198,7

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