

Број: 346/2011-Д-02  
Датум: 13.09.2011.

14.09.2011

Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса  
„Беогаз“ д.о.о. Београд  
Ратка Митровића 165а  
11000 Београд

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 346/2011-Д-02 од 09.09.2011. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Маси  
Љубо Маћић

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 члана 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/05), 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 „Беогаз“, д.о.о., Београд и даје следеће:

## МИШЉЕЊЕ

1. „Беогаз“, д.о.о., Београд, као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 9.09.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 346/2011-Д-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	3,39	
	Остали корисници	2,30	117,09

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, утврдила да је „Беогаз“, д.о.о., Београд 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, 116/08 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 за природни гас, 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

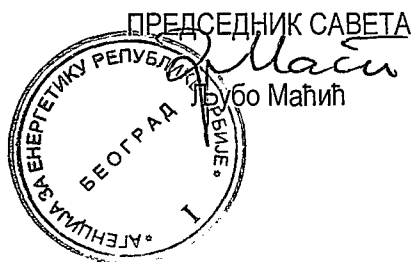
позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

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 за управљање дистрибутивним системом за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 348/2011-Д-И/26  
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), „Беогас“, д.о.о., Београд 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 346/2011-Д-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.

„Беогас“, д.о.о., Београд 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 за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предлога цена односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода, као и на формално - техничку исправност алокације максимално одобрених прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима).

У поступку оцене оправданости планираних трошкова пословања у 2010. години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду да је подносилац захтева:

- по правној форми, друштво са ограниченом одговорношћу;
- ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције,
- извршио интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима, у складу са чланом 19. Закона и да је саставио и доставио Агенцији билансе стања и билансе успеха по делатностима, као и извештај независног ревизора за претходни регулаторни период, односно 2009. годину.

Интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима је извршено на начин који Агенција оцењује као коректан и прихватљив. Сви подаци који су у економско – финансијским табелама Правила информисања наведени за претходни регулаторни период, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за предметне енергетске делатности. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха које имају утицаја на формирање максимално одобрених прихода за предметне енергетске делатности, извршена је

коректно, односно коректно су дефинисани кључеви за расподелу заједничких билансних позиција за регулаторни период и Агенцији су достављена прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

### **Опис дистрибутивног система**

Према подацима из лиценце, „Беогаз“, д.о.о., Београд обавља делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на полиетиленским гасоводима ниског притиска ( $p < 6 \text{ bar}$ ), укупне дужине 149 km и на 6 мерно регулационих станица (MPC) широке потрошње. Гас се преузима на 5 места, са ГMPC Железник и са 4 MPC које су прикључене на дистрибутивни гасовод средњег притиска Србијагаса (Спортски центар, Церак, Беле воде и Умка). За две MPC (MPC Железник и MPC Сремчица) Србијагас им фактурише као да се количине преузимају са ГMPC Железник коју је, као и доводне гасоводе од поменуте ГMPC до MPC Железник и MPC Сремчица, изградио Беогаз, али до сада ГMPC није преузета нити се налази у лиценци Србијагаса (пошто је објекат транспорта не налази се ни у лиценци Беогаса, а има употребну дозволу на име Беогаса).

На основу података из достављених табела и података из лиценце, констатује се да на нелиценцираних (174.581-149.000) 25.581m полиетиленског гасовода ниског притиска ( $p < 6 \text{ bar}$ ), још није лиценцама утврђено који од два дистрибутера, Беогаз или Србијагас, обавља делатност дистрибуције.

Према подацима који се односе на почетак 2010. године, на гасоводу ниског притиска ( $p < 6 \text{ bar}$ ) је било 7.725 активних прикључака, од којих су 7.534 за домаћинства, а 191 за остале кориснике.

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

Тарифни елемент „енергент“ за 2010. год. је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2010. години је 16.742.438 m<sup>3</sup>. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи по групама, у Категорији 1: 13.494.886 m<sup>3</sup> за домаћинства и 3.247.552 m<sup>3</sup> за остале кориснике.

Планиране количине за испоруку тарифним купцима у 2010. години су веће од реализованих у 2009. год. (15.298.070 m<sup>3</sup>) за 9,44%.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010. год. од 140.880 m<sup>3</sup>/дан/год. је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама у 2009. године тарифним купцима. Тарифни елемент „капацитет“ је правилно израчунат и износи по групама у Категорији 1: за домаћинства 126.153 m<sup>3</sup>/дан/год., за остале кориснике 14.727 m<sup>3</sup>/дан/год.

### **Планирани губици природног гаса**

За 2010. годину је предложена и прихваћена стопа губитака у износу од 0%.

Одобрена стопа губитака за 2009. годину је такође била 0%.

Након завршетка 2009. године, утврђена је негативна разлика између испоручених и преузетих количина у износу од 237.424 m<sup>3</sup>, настала као последица неједновременог читавања и различитог поступка свођења на стандардне услове Велетрговца Србијагаса и малотрговца Беогаса, пре ступања на снагу Уредбе о изменама и допунама Уредбе о условима за испоруку природног гаса (Службени. Гласник Републике Србије бр. 3 од 22.01.2010. год.). Беогаз у току 2009. год., а ни раније, није сводио испоручене количине гаса на стандардне услове нити по притиску нити по температури.

Остварена стопа губитака за 2008. год. је износила 1,45%.

## Потрошња природног гаса за сопствене потребе

- Није планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години, нити је постојала у 2008. и 2009. год.
- Планирано је 50 м<sup>3</sup> природног гаса за прво пуњење у новембру 2010. години. Није коришћен природни гас за прво пуњење гасовода у 2009. години.

## Оперативни трошкови за енергетску делатност дистрибуцију природног гаса

Економско – финансијска анализа планираних оперативних трошкова је уважила пројектовану стопу инфлације за 2010. годину од 6,0%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса већа у односу на остварење у претходној години за 9,4%. Укупни планирани оперативни трошкови за енергетску делатност дистрибуције природног гаса износе 70.388.000 динара (за 18,4% 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)

Р/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	5.395	5.395	6.524	120,9%
1.1.	Трошкови материјала за израду				
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	2.933	2.933	3.907	133,2%
1.3.	Трошкови горива и енергије	2.462	2.462	2.616	106,3%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	35.416	34.711	40.543	116,8%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	24.370	24.370	28.025	115,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	4.164	4.164	4.788	115,0%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	867	362	416	114,9%
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима				
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	1.087	1.087	2.388	219,7%
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора				
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	2.011	1.810	1.629	90,0%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	2.918	2.918	3.296	113,0%
3.	Трошкови производних услуга	8.975	8.975	12.398	138,1%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	3.495	3.495	4.171	119,3%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1.576	1.576	2.364	150,0%
3.4.	Трошкови закупнина	1.351	1.351	1.714	126,9%
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	218	218	431	198,0%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	2.335	2.335	3.718	159,2%
4.	Нематеријални трошкови	11.771	10.349	10.924	105,6%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	4.082	2.766	3.380	122,2%

4.2.	Трошкови репрезентације	1.060	954	859	90,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	418	418	418	100,0%
4.4.	Трошкови платног промета	229	229	279	122,0%
4.5.	Трошкови чланарина	222	222	203	91,5%
4.6.	Трошкови пореза	5.440	5.440	5.405	99,4%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	319	319	380	118,9%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	61.557	59.430	70.388	118,4%

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду, коришћени су остварени оперативни трошкови у претходној години чију оправданост је ценила Агенција. У односу на остварене оперативне трошкове који су исказани у Билансу успеха за 2009. годину за делатност дистрибуције природног гаса, кориговани су следећи оперативни трошкови, који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- „Трошкови накнада по уговору о делу“ су умањени за износ од 505.000 динара;
- „Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора“ су умањени за износ од 201.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 1.316.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 106.000 динара.

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђена значајнија промена у односу на остварење у претходној години и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Трошкови осталог материјала (режијског)“ планирани су у износу од 3.907.000 динара (за 33,2% више у односу на остварење у претходној години). У оквиру ове групе трошкова, најзначајније учешће и повећање у регулаторном периоду имају „Трошкови материјала и резервних делова за одржавање основних средстава“ који су планирани у износу од 2.185.000 динара (за 49,8% више у односу на остварење у претходној години). Подносилац захтева је у образложењу навео да у претходним годинама, услед другачије организације друштва и објективних финансијских ограничења, улагања у одржавање основних средстава (примарно система за дистрибуцију природног гаса) нису била значајна, односно објективно нису била на адекватном нивоу којим би се у потпуности омогућило безбедно и сигурно функционисање система за дистрибуцију природног гаса. Такође, Агенција је увидом у финансијске извештаје подносиоца захтева за 2010. годину установила да су предметни трошкови реално исказани. Исто образложење се односи и на „Трошкове услуга одржавања“ који су планирани у износу од 2.364.000 динара (за 50,0% више у односу на остварење у претходној години) и који се доминантно односе на трошкове одржавања система за дистрибуцију природног гаса.
- „Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима“ планирани су у износу од 2.388.000 динара (за 119,7% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се односи на ангажовање омладинске задруге за потребе читавања потрошње природног гаса.
- „Трошкови репрезентације“ планирани су у износу од 859.000 динара (за 10,0% мање у односу на остварење у претходној години). Подносилац захтева је предметни трошак планирао у складу са инструкцијама које су му дате од стране Агенције (инструкција је

дата на основу упоредне анализе / benchmarkinga над енергетским субјектима који обављају исту енергетску делатност у земљи).

- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани (ни у претходној години нису исказани ови трошкови).

На основу свега наведеног, предложени оперативни трошкови за 2010. годину се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације за енергетску делатност дистрибуције природног гаса су планирани у износу од 29.060.000 динара, док за управљање дистрибутивним системом трошкови амортизације нису планирани .

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у износу од 26.218.000 динара (за 15,0% више у односу на остварене трошкове амортизације у претходној години). Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 2.842.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирана 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, што је у складу са Методологијом.

На основу свега 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 и за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у висини од 7,50%, 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%, која се креће у границама обазриво и рационално позајмљених средстава, прописаних учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00% и позајмљеног капитала од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

По основу повраћаја на регулисана средства, у максимално одобрени приход у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 20.169.000 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 268.924.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана регулисана средства у регулаторном периоду.

Приликом економско – финансијске анализе регулисаних средства имало се у виду следеће:

- Вредност регулисаних средства на почетку регулаторног периода износи 213.668.000 динара. Износ нето вредности средства на почетку регулаторног периода, која је основ за утврђивање вредности регулисаних средства на почетку регулаторног периода, одговара износу исказаном у Билансу стања подносиоца захтева на дан 31.12.2009. године за предметну енергетску делатност. Према информацији подносиоца захтева, није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме.
- Нето вредност средства прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 709.423.000 динара (78,2% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење овог износа, које се може сматрати прихватљивим.
- Вредност регулисаних средства на крају регулаторног периода износи 324.180.000 динара и правилно је израчуната у складу са Методологијом.

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

## План улагања

Планом је предвиђено проширење дистрибутивне мреже ниског притиска, у дужини од 18 km и изградња 1.250 нових прикључака. Такође, предвиђено је да ће до краја 2010. год. бити активирано 1.250 места испоруке. Подаци из Плана пословања за 2010. год су усклађени са подацима из приложених табела.

Укупна улагања у регулаторном периоду за делатност дистрибуције природног гаса су планирана у износу од 159.144.000 динара, док за управљање дистрибутивним системом улагања нису планирана .

У претходној години, у енергетској делатности дистрибуције природног гаса уложено је 36.932.000 динара (у потпуности из средства потрошача), док у управљању дистрибутивним системом није било улагања.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса, сопствена средства учествују са 70.183.000 динара (или 44,1%), кредити од домаћих пословних банака са 50.000.000 динара (или 31,4%) и средства потрошача у износу од 38.961.000 динара (или 24,5%). Агенција је, увидом у финансијске извештаје подносиоца захтева за 2010. годину, установила да су улагања у регулаторном периоду реално планирана. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средства и планирано је њихово активирање у целокупном износу током регулаторног периода.

На основу свега напред наведеног, износ средстава и извори финансирања за планирана улагања у регулаторном периоду, могу се сматрати оправданим и прихватљивим.

### **Трошкови за надокнаду губитака**

Како се не планирају губици природног гаса, нису планирани ни трошкови за надокнаду губитака природног гаса у регулаторном периоду, за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас.

### **Остали приходи**

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 11.848.000 динара (за 1,3% мање у односу на остварење у претходној години) и примарно се односе на приходе од техничке контроле унутрашњих гасних инсталација у објектима купаца. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани остали приходи у регулаторном периоду.

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 је правилно обрачунат у складу са Методологијом у износу од -7.103.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.04. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент је примарно последица већег остварења дистрибуираних количина природног гаса у претходном регулаторном периоду у односу на количине природног гаса које су као тарифни елемент коришћене при 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 -9.084.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.04. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент је последица већих обрачунатих испоручених од преузетих количина природног гаса, због несинхронизованих читавања и различитог свођења на обрачунске вредности.

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

### **Предложени максимално одобрени приход**

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

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	70.388	
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	29.060	
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	268.924	
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>т</sub>	-	
6.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	11.848	
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-7.103	-9.084
8.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	100.667	-9.084
9.	Усклађени максимално одобрени приход:	МОП <sub>ут</sub>	64.070	

Алокација максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима) у потпуности је формално-технички исправна.

### 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.

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	3,73	3,39		
	Остали корисници	2,62	2,30	121,31	117,09

Категорије корисника	Групе корисника	Просечне постојеће цене у дин/м <sup>3</sup>	Просечне предложене цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	3,73	3,39	90,9
	Остали корисници	3,91	2,83	72,4
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		3,74	3,28	87,8

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