

Број: 369/2011-Д-02
Датум: 13.09.2011.

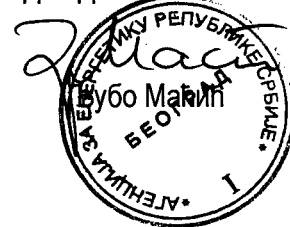
14 SEP 2011

ЈП „Гас“, Темерин
Новосадска 421
21235 Темерин

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 13.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 369/2011-Д-02 од 13.09.2011. 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 „Гас“, Темерин и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. ЈП „Гас“, Темерин - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 8.09.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 369/2011-D-02 од 13.09.2011) на мишљење предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, које износе

| Категорије корисника | Групе корисника | Тарифни став „енергент“ (дин/м ³) | Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година) |
|--------------------------------|-----------------------|---|---|
| Категорија 1 p < 6 bar | Домаћинства | 5,56 | |
| | Остали корисници | 3,91 | 222,70 |
| Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar | Неравномерна потрошња | 3,12 | 177,16 |
| | Равномерна потрошња | 3,12 | 177,16 |

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 „Гас“, Темерин 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-1/69
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 „Гас“, Темерин 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 369/2011-D-02 од 13.09.2011. 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 „Гас“, Темерин 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 Правила информисања наведени за 2009. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2009. годину за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања

дистрибутивним системом за природни гас 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

ЈП „ГАС“, Темерин обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 268,7 km дистрибутивне мреже и 1 мерно-регулациона станица на основу лиценце 068/07-ЈПГ-20 издате 18.03.2007. године Након тога није било захтева за проширење лиценце.

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“ - 10.508.000 m³ је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2010. години. Тарифни елемент енергент је правилно израчунат и износи по групама: Категорија 1: 9.418.000 m³ домаћинства и 950.000 m³ остали купци. Категорија 2: 35.900 m³ неравномерна потрошња и 104.100 m³ равномерна потрошња.

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 3,7 % већи него приликом претходног одобравања цена када је износио 10.136.000 m³ и 29 % већи у односу на реализацију у 2009. години од 8.143.694 m³.

Тарифни елемент „капацитет“ - 79.345 m³/дан/год. је за 2010. годину усвојен на основу података из 2009. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: Категорија 1: 69.604 m³/дан/год домаћинства и 7.562 m³/дан/год. остали купци. Категорија 2: 594 m³/дан/год неравномерна потрошња и 1.585 m³/дан/год равномерна потрошња.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010 годину је за 5,8% мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 84.216 m³/дан/год.

Планирани губици природног гаса

Планирана стопа губитака у дистрибутивном систему за 2010.годину износи 2%, док је реализована стопа губитака у 2009. години 7,23%, а у 2008. години 0,34%. Дистрибутер није доставио образложење за високу стопу губитака у 2009. години. Предложена стопа губитака од 2% се сматра прихватљивом имајући у виду да се преко 98% свих количина испоручује преко мерних уређаја који немају ни коректор ни компензатор температуре.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години износи 6.270 m³, што је 1.510 m³, више него 2009. године и 1.730 m³, мање него 2008. године.

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 29,0% 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 32.393.000 динара (за 9,0% 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 | 4.062 | 1.971 | 2.313 | 117,4% |
| 1.1. | Трошкови материјала за израду | 2.480 | 389 | 424 | 109,0% |
| 1.2. | Трошкови осталог материјала (режијског) | 775 | 775 | 845 | 109,0% |
| 1.3. | Трошкови горива и енергије | 807 | 807 | 1.045 | 129,4% |
| 2. | Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи | 24.526 | 22.288 | 24.294 | 109,0% |
| 2.1. | Трошкови зарада и накнада зарада (брutto) | 16.638 | 15.661 | 17.071 | 109,0% |
| 2.2. | Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца | 5.433 | 5.114 | 5.574 | 109,0% |
| 2.3. | Трошкови накнада по уговору о делу | 1.130 | 188 | 205 | 109,0% |
| 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 | 118 | 118 | 128 | 109,0% |
| 2.8. | Остали лични расходи и накнаде | 1.207 | 1.207 | 1.316 | 109,0% |
| 3. | Трошкови производних услуга | 6.366 | 2.561 | 2.629 | 102,7% |
| 3.1. | Трошкови услуга на изради учинака | | | | |
| 3.2. | Трошкови транспортних услуга | 419 | 419 | 456 | 109,0% |
| 3.3. | Трошкови услуга одржавања | 4.859 | 1.428 | 1.452 | 101,6% |
| 3.4. | Трошкови закупнина | 272 | 272 | 296 | 109,0% |
| 3.5. | Трошкови сајмова | | | | |
| 3.6. | Трошкови рекламе и пропаганде | 384 | 301 | 271 | 90,0% |
| 3.7. | Трошкови истраживања | | | | |
| 3.8. | Трошкови развоја који се не капитализују | | | | |
| 3.9. | Трошкови осталих услуга | 431 | 140 | 153 | 109,0% |
| 4. | Нематеријални трошкови | 2.923 | 2.903 | 3.158 | 108,8% |
| 4.1. | Трошкови непроизводних услуга | 759 | 759 | 820 | 108,0% |
| 4.2. | Трошкови репрезентације | 216 | 216 | 235 | 109,0% |
| 4.3. | Трошкови премија осигурања | 1.283 | 1.263 | 1.377 | 109,0% |
| 4.4. | Трошкови платног промета | 40 | 40 | 44 | 109,0% |
| 4.5. | Трошкови чланарина | 94 | 94 | 102 | 109,0% |

| | | | | | |
|------|---|--------|--------|--------|--------|
| 4.6. | Трошкови пореза | 116 | 116 | 127 | 109,0% |
| 4.7. | Трошкови доприноса | | | | |
| 4.8. | Остали нематеријални трошкови | 415 | 415 | 453 | 109,1% |
| 5. | Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду | | | | |
| 6. | Укупно (1 + 2 + 3 + 4+5) | 37.876 | 29.723 | 32.393 | 109,0% |

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 делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметних енергетских делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- «Трошкови материјала за израду» су умањени за 2.091.000 динара, «Трошкови зарада и накнада зарада (брото)» су умањени за 977.000 динара, «Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца» су умањени за 319.000 динара и «Трошкови услуга одржавања» су умањени за 249.000 динара који не могу бити признати као оправдани оперативни трошкови, јер се односе на материјал и радове за изградњу прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса у сопственој режији и не представљају оперативне трошкове у смислу Методологије.
- «Трошкови услуга одржавања» су умањени за 3.182.000 динара и «Трошкови премија осигурања» су умањени за 20.000 динара јер нису у директној функцији обављања предметних енергетских делатности.
- „Трошкови накнада по уговору о делу“ су умањени за 942.000 динара, „Трошкови осталих услуга“ су умањени за 291.000 динара и „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за 83.000 динара јер се износи ових трошкова не могу оценити као оправдани.

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 горива и енергије“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.045.000 динара (за 29,4% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је раст трошка највећим делом условљен трошком природног гаса који се користи за грејање сопствених просторија, а који претходне године није третиран као оперативни трошак, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- Остале позиције оперативних трошкова планиране су у регулаторном периоду у просеку за 9% више у односу на остварење 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 9.431.000 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 дистрибутивне гасоводне мреже се обрачунавају функционалном методом на бази пројектоване потрошње природног гаса, док се трошкови амортизације за остала средства обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава. Према методологији трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава за сва средства па је трошак амортизације за 2009. годину признат као оправдан у износу од 9.621.000 динара (у билансу успеха за делатност дистрибуције природног гаса овај трошак је исказан у износу од 2.597.000 динара).

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 9.431.000 динара (2% мање у односу на претходну годину). Трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду нису планирани.

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 472.000 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 6.291.000 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 6.645.000 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 пословним књигама подносиоца захтева на дан 31.12.2009. године за енергетску делатност дистрибуције природног гаса. Према информацији подносиоца захтева није вршена процена вредности средстава.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 184.437.000 динара (97,9% 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 5.938.000 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

За енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

У претходној години у енергетској делатности дистрибуције природног гаса и енергетској делатности управљања дистрибутивним системом за природни гас није било улагања.

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 7.202.000 динара. Пондерисана просечна набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду исказана је у износу од 33,5376 дин/м³, а што је заправо пондерисана просечна продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца увећана за трошкове коришћења туђег система за дистрибуцију природног гаса.

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 1.171.000 динара (за 9,0% више у односу на остварење у претходној години) и односе се на планиране приходе од издатих техничких услова и сагласности, приходе од поновног укључења и сл. 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 правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од 8.643.000 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 значајнијег повећања трошкова амортизације у претходном регулаторном периоду у односу на вредности које су коришћене у израчунавању регулисаних цена за први регулаторни период, као и 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 1.599.000 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).

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 (СИДСт), 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 _Г | 32.393 | - |
| 2. | Трошкови амортизације | А _Г | 9.431 | - |
| 3. | Стопа повраћаја на регулисана средства | ППЦК | 7,50% | - |
| 4. | Регулисана средства | РС _Г | 6.291 | - |
| 5. | Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса | Г _Г | | 7.202 |
| 6. | Остали приходи | ОП _Г | 1.171 | - |
| 7. | Корекциони елемент | КЕ _Г | 8.643 | 1.599 |
| 8. | Максимално одобрени приход: | МОП _Г | 49.769 | 8.800 |

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 ³) | | Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година) | |
|--------------------------------|-----------------------|---|-----------------|---|-----------------|
| | | Постојеће цене | Предложене цене | Постојеће цене | Предложене цене |
| Категорија 1 p < 6 bar | Домаћинства | 3,40 | 5,56 | - | - |
| | Остали корисници | 2,36 | 3,91 | 121,87 | 222,70 |
| Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar | Неравномерна потрошња | 1,89 | 3,12 | 97,42 | 177,16 |
| | Равномерна потрошња | | 3,12 | | 177,16 |

| Категорије корисника | Групе корисника | Просечне постојеће цене у дин/м ³ | Просечне предложене цене у дин/м ³ | Индекс |
|------------------------------------|-----------------------|--|---|--------|
| Категорија 1 p < 6 bar | Домаћинства | 3,40 | 5,56 | 163,5 |
| | Остали корисници | 3,14 | 5,68 | 180,9 |
| Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar | Неравномерна потрошња | 2,54 | 6,05 | 238,2 |
| | Равномерна потрошња | - | 5,82 | |
| Просечна цена у дин/м ³ | | 3,37 | 5,57 | 165,3 |

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