

Број: 329/2011-Д-02
Датум: 13.09.2011.

„Сомбор-гас“ д.о.о., Сомбор
21. октобра 11
25100 Сомбор

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 02.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 329/2011-Д-02 од 08.09.2011. 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 „Сомбор-Гас“, д.о.о., Сомбор и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. „Сомбор-Гас“, д.о.о., Сомбор - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 02.09.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 329/2011-Д-02 од 08.09.2011.) 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	7,38	
	Остали корисници	4,73	268,97
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	4,10	47,91
	Равномерна потрошња	4,10	252,88
	Системи даљинског грејања	4,10	226,26

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 „Сомбор-Гас“, д.о.о., Сомбор 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 за природни гас, 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, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 348/2011-Д-1/14
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) „Сомбор-Гас“, д.о.о., Сомбор 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 329/2011-Д-02 од 08.09.2011. 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.

„Сомбор-Гас“, д.о.о., Сомбор 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, предметни 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 предметних максимално одобрених прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима).

У поступку економско – финансијске анализе предлога цена, Агенција је имала у виду и следеће:

- Подносилац захтева има правну форму друштва са ограниченом одговорношћу 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 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

Према подацима који се односе на почетак 2010. године, „Сомбор-гас“ а.д. обавља енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, на гасоводима средњег ($6 \leq p < 16$ bar) и ниског притиска ($p < 6$ bar), укупне дужине 169.000 m и на 2 мерно регулационе станице (MPC) широке потрошње. Дужина челичног гасовода притиска $6 \leq p < 16$ bar је 16.000 m, а дужина полиетиленског гасовода, притиска $p < 6$ bar је 153.000 m.

Такође, према подацима који се односе на почетак 2010. године, на гасоводу притиска $6 \leq p < 16$ bar постоји 13 активних прикључака, а на гасоводу ниског притиска ($p < 6$ bar) је 1.385 активних прикључака, од којих је 1.250 за *домаћинства*, а 122 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“ – 7.162.500 m³ 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- 1.612.500 m³ за *домаћинства* и 840.000 m³ за *остале кориснике* и у Категорији 2- 440.000 m³ за *неравномерну потрошњу*, 1.730.000 m³ за *равномерну потрошњу* и 2.540.000 m³ за *системе даљинског грејања*.

Планиране количине за испоруку тарифним купцима, за 2010. годину су веће од реализованих у 2009. год. (5.993.3500 m³) за 19,51%.

Тарифни елемент „капацитет“ – 66.500 m³/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* 20.537 m³/дан/год., за *остале кориснике* 10.178 m³/дан/год. и у Категорији 2, за *неравномерну потрошњу* 11.970 m³/дан/год., за *равномерну потрошњу* 10.255 m³/дан/год., за *системе даљинског грејања* 13.560 m³/дан/год.

Планирани губици природног гаса за

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

У 2009. години није било губитака на дистрибутивном систему, наиме након завршетка 2009. године, испоставило се да је испоручено 7.193 m³ гаса више него што је преузето са транспортног система у ГМРС Сомбор, што је последица неједновременог читавања и различитог поступка свођења на стандардне услове велетрговца Србијагаса и малотрговца Сомбор-гас, 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.*).

Приликом претходног одобравања цена, у Анализи предлога акта, стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за 2008.годину у износу од 1,29% што је тада прихваћено као оправдано, имајући у виду претходно реализоване стопе губитака; у 2007. години је износила 1,34%, а у 2006. години 0,76%.

Остварени губици природног гаса у дистрибутивном систему за 2008.годину су били 0%, наиме, испоставило се да је испоручено 57.650m³ гаса више него што је преузето, што је било последица неисправне мерне опреме на ГМРС Сомбор.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

- Планирана је потрошња 7.500 m³ природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години.
- У 2009. год. је за грејање сопствених просторија потрошено 6.765 m³.

Оперативни трошкови за енергетску делатност дистрибуцију природног гаса

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 19,6% 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 23.502.000 динара (за 1,5% 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	1.210	1.210	1.314	108,6%
1.1.	Трошкови материјала за израду				
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	349	349	360	103,2%
1.3.	Трошкови горива и енергије	861	861	954	110,8%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	15.177	14.422	15.434	107,0%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	10.821	10.821	11.682	108,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.908	1.908	2.037	106,8%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	400	400	443	110,8%
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	1.577	822	871	106,0%

	надзорног одбора				
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	471	471	401	85,1%
3.	Трошкови производних услуга	2.432	2.371	2.597	109,5%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	444	444	478	107,7%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1.214	1.214	1.334	109,9%
3.4.	Трошкови закупнина	462	462	508	110,0%
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	230	230	254	110,4%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	82	21	23	109,5%
4.	Нематеријални трошкови	5.194	5.150	4.157	80,7%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	404	404	443	109,7%
4.2.	Трошкови репрезентације	438	394	355	90,1%
4.3.	Трошкови премија осигурања	418	418	459	109,8%
4.4.	Трошкови платног промета	713	713	784	110,0%
4.5.	Трошкови чланарина	20	20	20	100,0%
4.6.	Трошкови пореза	2.474	2.474	1.295	52,3%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	727	727	801	110,2%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4+5)	24.013	23.153	23.502	101,5%

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 накнада члановима управног и надзорног одбора» су умањени за 755.000 динара и «Трошкови репрезентације» су умањени за 44.000 динара јер се износи ових трошкова не могу оценити као оправдани.
- «Трошкови осталих услуга» су умањени за 61.000 динара који не могу бити признати као оправдани оперативни трошкови, јер нису у директној функцији обављања предметних енергетских делатности.

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:

- Све позиције оперативних трошкова планиране су у регулаторном периоду за не више од 10% 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 15.731.000 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 мерне опреме је 10 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 век трајања мерне опреме не може 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 14.547.000 динара умањени су за износ од 270.000 динара, а који се не може оценити као оправдан.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 15.419.000 динара (за 8% 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 312.000 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 24.591.000 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 327.885.000 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 335.429.000 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 01.01.2010. 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 161.109.000 динара (33% 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 320.341.000 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

„Сомбор-гас“ нема усвојен Петогодишњи план развоја.

Планом пословања за 2010. год. је предвиђено прикључење 210 нових корисника на мрежу ниског притиска ($p < 6 \text{ bar}$) и 1 нови корисник на мрежи средњег ($6 \leq p < 16 \text{ bar}$) притиска.

Према подацима у техничким табелама, предвиђено је 170 нових корисника на ниском и један нови корисник на мрежи средњег притиска. С обзиром на реализацију 2010. године, исказану у табелама за квартално свеођење за 2010. годину, подаци о броју места испоруке за 2010. год. у техничким табелама више одговарају реализацији, па су сматрани меродавним при утврђивању тарифних елемената.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 24.231.000 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 50.894.000 динара (22,7% или 11.564.000 динара из средстава потрошача и 77,3% или 39.330.000 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 3.831.000 динара (или 15,8%) и средства потрошача са 20.400.000 динара (или 84,2%). 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 износу од 20.400.000 динара у регулаторном периоду.

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 нису планирани 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 900.000 динара (за 21,4% мање у односу на остварење у претходној години) и односе се на приходе од издавања сагласности и техничке контроле унутрашње гасне инсталације (УГИ). 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 4.326.000 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 -1.305.000 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 вишкова природног гаса у систему за дистрибуцију природног гаса.

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 (СИДС_т), и 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 _т	23.502	-
2.	Трошкови амортизације	А _т	15.731	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС _т	327.885	-
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	-	-
6.	Остали приходи	ОП _т	900	-
7.	Корекциони елемент	КЕ _т	4.326	-1.305
8.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	67.251	-1.305
9.	Усклађени максимално одобрени приход:	МОП _{ут}	45.450	-

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) извршено 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	5,52	7,38		
	Остали корисници	4,47	4,73	115,42	268,97
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	4,19	4,10	89,78	47,91
	Равномерна потрошња	4,19	4,10	144,81	252,88
	Системи даљинског грејања	4,19	4,10	144,81	226,26

Категорије корисника	Групе корисника	Просечне остојеће цене у дин/м ³	Просечне предложене цене у дин/м ³	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	5,52	7,38	133,6
	Остали корисници	5,96	7,99	134,0
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	5,10	5,40	105,9
	Равномерна потрошња	5,93	5,60	94,4
	Системи даљинског грејања	10,30	5,31	51,5
Просечна цена у дин/м ³		6,11	6,16	100,9

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