

Број: 242/2011-D-02  
Датум: 05.07.2011.

ЈП „Врбас-гас“ Врбас  
Козарачка бр. 3  
21460 Врбас

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 01.07.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 242/2011-D-02 од 01.07.2011. године)

Молимо Вас да хитно донесете Одлуку о ценама и упутите је Министарству за инфраструктуру и енергетике како би Влада Републике Србије дала сагласност.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



*З. Мајић*  
Зубо Мајић

На основу члана 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/2004) и члана 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 157.седници од 05.07.2011 године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ЈП „Врбас-гас“, Врбас и даје следеће:

## МИШЉЕЊЕ

1. ЈП „Врбас-гас“, Врбас - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 01.07.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 242/2011-D-02 од 01.07.2011.) на мишљење предлог Одлуке о утврђивању 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	5,93	
	Остали корисници	3,89	227,16
	Равномерна потрошња	3,16	209,52

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“, 68/2006,1/2007,100/2008,116/2008 и 64/2010) признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз Предлог одлуке, утврдила да је ЈП „Врбас-гас“, Врбас при образовању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:


- обрачунао максимално одобрени приход за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и максимално одобрени приход за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас 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“, 68/2006,1/2007,100/2008,116/2008 и 64/2010);
- 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“, 1/2007);
- стопу повраћаја на регулисана средства обрачунало у висини од 7,50% за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност 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 енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност 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 система за управљање дистрибутивним системом за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 240/2011-Д-1/10  
Београд, 05.07.2011. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА  
*Ј. Машић*  
Јуфо Маћић  


## АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

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

#### Уводне напомене

У складу са чланом 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004), ЈП „Врбас-гас“, Врбас као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на давање мишљења предлог акта о ценама за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 242/2011-D-02 од 01.07.2011. 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 „Врбас-гас“, Врбас 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 одлуке на захтев Агенције, за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас предметни подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предложеног акта о ценама 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 предложеног акта о ценама Агенција је имала у виду 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 43. 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**

ЈР „Врбас гас“, Врбас, обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чини гасоводни систем укупне дужине 179,706 км, једна регулациона станица и 10 мерно регулационих станица.

## **Количине природног гаса планиране за дистрибуцију у 2010.г.**

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“ - 13.168.624 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: 2.179.966 m<sup>3</sup> за домаћинства и 799.715 m<sup>3</sup> за остале купце; у Категорији 2: 10.178.943 m<sup>3</sup> за равномерне купце;

Методологијама за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса, за одређивање тарифних елемената за обрачун цене гаса за тарифне купце је предвиђено да се, као релевантни, сматрају подаци из Енергетског биланса Републике Србије или докумената на основу којих се он утврђује.

Пошто Енергетски биланс за 2010. год. садржи податке о количинама номинованим за ЈР „Врбас гас“ у износу од 22,577 милиона m<sup>3</sup>, које се не слажу са количинама за 2010. у првобитно достављеним табелама (15.262.000 m<sup>3</sup>), тражено је да се достави Уговор са Велетрговцем о набавци потребних количина природног гаса, односно поруџбеница количина за 2010. год., као и образложење за одступање од количина које се налазе у Енергетском билансу.

Након анализе достављених докумената, као и података о реализацији 2009. год и преузетим количинама са транспортног система у првих 6 месеци 2010. год. у износу од 6.589.647 m<sup>3</sup> констатовано је да се може прихватити планирана количина за 2010. год. у износу 13.168.624 m<sup>3</sup>.

Тарифни елемент „капацитет“ - 86.521 m<sup>3</sup>/дан/год је за 2010. годину усвојен на основу података из 2009. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1: 18.960 m<sup>3</sup>/дан/год за домаћинства и 7.103 m<sup>3</sup>/дан/год. за остале купце; у Категорији 2: 60.458 m<sup>3</sup>/дан/год за равномерне купце;

Планирана стопа губитака природног гаса за 2010.год.

За 2010. годину се прихвата предложена стопа губитака у износу од 0%. 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.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години износи 10.000 m<sup>3</sup>.

У 2009. години је потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија износила 7.100 m<sup>3</sup>.

### 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 на нивоу остварења 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 29.841.000 динара (за 2,2% мање 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	4,712	4,103	3,850	93.8%
1.1.	Трошкови материјала за израду	1,896	1,287	979	76.1%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	1,358	1,358	1,402	103.2%
1.3.	Трошкови горива и енергије	1,458	1,458	1,469	100.7%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	17,786	17,702	16,903	95.5%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	13,959	13,888	13,398	96.5%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	2,470	2,457	2,367	96.3%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	33	33	36	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	849	849	585	68.9%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	475	475	517	109.0%

3.	Трошкови производних услуга	7,467	3,980	3,910	98.3%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	615			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	624	624	625	100.2%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1,947	1,947	1,947	100.0%
3.4.	Трошкови закупнина				
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	534	481	433	90.0%
3.7.	Трошкови истраживања	578	578	520	90.0%
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују	2,819			
3.9.	Трошкови осталих услуга	350	350	385	110.0%
4.	Нематеријални трошкови	4,559	4,475	5,143	114.9%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1,594	1,594	1,763	110.6%
4.2.	Трошкови репрезентације	838	754	679	90.0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	610	610	427	70.0%
4.4.	Трошкови платног промета	80	80	87	109.0%
4.5.	Трошкови чланарина	109	109	109	100.0%
4.6.	Трошкови пореза	1,328	1,328	1,448	109.0%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови			630	
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду	242	242	35	14.5%
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4+5)	34,524	30,502	29,841	97.8%

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходној години а чију оправданост је оценила 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 609.000 динара, «Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)» су умањени за 71.000 динара, «Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца» су умањени за 13.000 динара и «Трошкови услуга на изради учинака» су умањени за 615.000 динара који не могу бити признати као оправдани оперативни трошкови, јер се односе на материјал и радове за изградњу система за дистрибуцију природног гаса и прикључака у сопственој режији и не представљају оперативне трошкове у смислу Методологије.
- «Трошкови развоја који се не капитализују» су умањени за 2.819.000 динара који не могу бити признати као оправдани оперативни трошкови периода.
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за 53.000 динара и „Трошкови репрезентације» су умањени за 84.000 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:

- „Сви други остали нематеријални трошкови“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 630.000 динара (у претходној години није постојао овај трошак). Подносилац захтева је доставио образложење да је трошак условљен трошковима судских такси које су последица утужења корисника који нису платили трошкове прикључка, а који нису тужени у претходним годинама, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „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 9.948.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани трошкови амортизације у регулаторном периоду.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 9.812.000 динара (за 17,6% мање у односу на претходну годину). Значајно смањење трошка амортизације изазвано је продужењем корисног века трајања средстава. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду планирани су у износу од 136.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирани 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.

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 14.370.000 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 191.601.000 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 191.443.000 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 142.024.000 динара (46,5% 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 191.758.000 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**

ЈР „Врбас гас“ нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција.

ЈР „Врбас гас“ у Програму пословања за 2010. годину предвиђа изградњу 135 прикључака док је у достављеним табелама предвиђена изградња 400 m полиетиленског и 750 m челичног гасовода, а 45 прикључака. Енергетски субјект ће ребалансом Плана пословања ускладити ове податке тако да одступања буду отклоњена.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 9.158.000 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 2.297.000 динара (45,5% или 1.045.000 динара из сопствених средстава и 54,5% или 1.252.000 динара из осталих извора). 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 6.608.000 динара (или 72,2%) и средства потрошача са 2.550.000 динара (или 27,8%). 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 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 517.000 динара (за 10,0% више у односу на остварење у претходној години) и односе се на планиране приходе од од издатих техничких услова и сагласности, приходи 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 11.955.000 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 -3.160.000 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 према предлогу подносиоца захтева за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност 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>	29,841	-
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	9,948	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7.50%	-
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	191,601	-
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>т</sub>		-
6.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	517	-
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	11,955	-3,160
8.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	65,597	-3,160

## 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.

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 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	3,85	5,93		
	Остали корисници	2,37	3,89	202,86	227,16
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Равномерна потрошња	1,73	3,16	137,90	209,52

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	3,85	5,93	154,0
	Остали корисници	2,69	5,91	219,7
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Равномерна потрошња	2,53	4,40	173,9
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		2,75	4,74	172,4

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