

Број: 477/2011-Д-02
Датум: 21.11.2011.

Jorgant

22 NOV 2011

JK

„Родгас“ а.д., Бачка Топола
Стевана Сремца 2
24 300 Бачка Топола
Директору

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 02.11.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 477/2011-Д-02 од 02.11.2011. 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

Ј. Машић
Ј. Машић
Београд
АГЕНЦИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ
БЕОГРАД
I

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 169. седници од 14.11.2011. године, разматрао је предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса „Родгас“, а.д., Бачка Топола и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. „Родгас“, а.д., Бачка Топола - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 02.11.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 477/2011-Д-02 од 02.11.2011) 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	5,24	
	Остали корисници	3,40	206,17
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	2,65	197,92
	Равномерна потрошња	2,65	195,88
	Системи даљинског грејања	0,00	0,00

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 „Родгас“, а.д., Бачка Топола 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

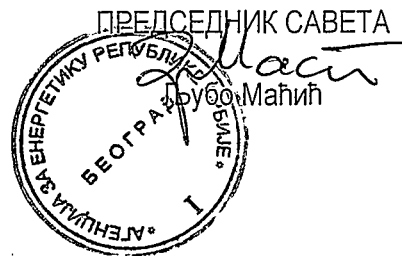
капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

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: 493/2011-Д-І/12
Београд, 14.11.2011. 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), „Родгас“, а.д., Бачка Топола, 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 477/2011-Д-02 од 02.11.2011. 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.

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

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

Опис дистрибутивног система

„Родгас“ обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 144,788 km дистрибутивне мреже (12,214 km од челика на мрежи притиска $6 \leq p < 16$ bar и 132,574 km од полиетилена на мрежи притиска $p < 6$ bar) и 10 мерно регулационих станица (MPC) на територији општине Бачка Топола.

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“ - 6.839.958 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: домаћинства 1.371.617 m³, остали купци 1.313.217 m³. Категорија 2; неравномерна потрошња 1.109.123 m³, равномерна потрошња 3.046.001 m³, нема система даљинског грејања.

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 5,4 % мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 7.231.740 m³ и 25,1 % већи у односу на реализацију у 2009. години од 5.466.651 m³.

Тарифни елемент „капацитет“ – 42.023 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: домаћинства 11.451 m³/дан/год., остали купци 10.779 m³/дан/год. Категорија 2: неравномерна потрошња 6.767 m³/дан/год., равномерна потрошња 13.026 m³/дан/год., система даљинског грејања нема.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010 годину је за 4,7% мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 44.083 m³/дан/год.

Планирани губици природног гаса

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за 2010.годину у износу од 0%, што је једнако реализованој стопи губитака у 2008 и 2009. години. Ако се по завршетку 2010. године утврде губици који су оправдани и у складу са међународним искуствима, они ће бити признати дистрибутеру кроз корекциони фактор.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години износи 4.480 m³, што је у складу са потрошњом у претходној години од 4.228 m³.

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 већа у односу на остварење у претходној години за 25,1%, 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 19.122.000 динара (за 8,3% 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	1.729	1.729	1.902	110,0%
1.1.	Трошкови материјала за израду				
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	861	861	947	110,0%
1.3.	Трошкови горива и енергије	868	868	955	110,0%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	11.336	11.299	12.363	109,4%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	9.048	9.048	9.953	110,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.610	1.610	1.771	110,0%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	110	110	121	110,0%
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				
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	568	531	518	97,6%
3.	Трошкови производних услуга	1.832	1.724	1.736	100,7%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	166	166	182	110,0%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	485	485	534	110,0%
3.4.	Трошкови закупнина	894	805	724	90,0%
3.5.	Трошкови сајмова	4	4	4	110,0%
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	31	31	34	110,0%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	251	233	256	110,0%
4.	Нематеријални трошкови	3.015	2.896	3.121	107,8%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1.273	1.190	1.309	110,0%
4.2.	Трошкови репрезентације	359	323	291	90,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	565	565	621	110,0%
4.4.	Трошкови платног промета	37	37	41	110,0%
4.5.	Трошкови чланарина	77	77	85	110,0%
4.6.	Трошкови пореза	517	517	568	110,0%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	187	187	206	110,0%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	17.912	17.648	19.122	108,3%

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 кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 37.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови закупнина“, а који се односи на закуп пословног простора су умањени за износ од 90.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 18.000 динара, а који се односи на трошкове донација и не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 36.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 83.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак.

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:

- „Остали лични расходи и накнаде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 518.000 динара (за 2,4% мање у односу на остварење у претходној години).
- „Трошкови закупнина“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 724.000 динара (за 10,0% мање у односу на остварење у претходној години) и у потпуности се односе на закуп пословног простора.
- „Трошкови репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 291.000 динара (за 10,0% мање у односу на остварење у претходној години).
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“, „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ и „Трошкови заштите животне средине“ нису планирани у регулаторном периоду (у претходној години ови трошкови нису исказани).

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 6.918.000 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 што је у складу са Методологијом, али подносилац захтева примењује годишњу стопу амортизације за систем за дистрибуцију природног гаса (као грађевинског објекта) од 3,33%. У поступку усаглашавања података са Агенцијом, установљено је да се предметна годишња стопа амортизације не може сматрати оправданом, 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 7.396.000 динара умањени су за износ од 1.454.000 динара по напред наведеном основу.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 6.582.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 336.000 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.

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 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% 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 основу повраћаја на регулисана средства у максимално одобрени приход у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 4.644.000 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 61.924.000 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 63.590.000 динара. Нето вредности средстава на почетку регулаторног периода, а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 112.359.000 динара што је за 3.050.000 мање од износа исказаним у Билансу стања подносиоца захтева на дан 31.12.2009. године за предметну енергетску делатност. Разлика се односи на земљиште које је намењено продаји и као такво се не може признати као регулисано средство.

- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 48.769.000 динара (45,6% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење предметног износа а које се може сматрати прихватљивим.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 60.258.000 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

„Родгас“ а.д. нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција.

Предвиђена је изградња 0,2 km гасовода од полиетилена на мрежи притиска $p < 6 \text{ bar}$ и 60 типских прикључака за физичка лица, 4 типска прикључка за правна лица и 5 индивидуалних прикључака на тој мрежи, као и 1 индивидуални прикључак на мрежи притиска $6 \leq p < 16 \text{ bar}$.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 6.349.000 динара (у претходној години у енергетској делатности дистрибуције природног гаса није било улагања). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду (у претходној години у овој делатности није било улагања).

Извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду чине средства потрошача (88,1%) и сопствена средства (11,9%). Агенција је увидом у финансијске извештаје подносиоца захтева за 2010. годину (регулаторни период) установила да су улагања у регулаторном периоду реално планирана. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду и планирано је њихово активирање у целокупном износу 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 195.000 динара (за 10,0% више у односу на остварење у претходној години) и примарно се односе на приходе од издавања прописаних техничких услова и сагласности, приходе по основу обнављања испоруке природног гаса купцима којима је претходно била обустављена испорука и слично, при чему се техничка контрола унутрашњих гасних инсталација у објектима купаца не обрачунава. 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 3.744.000 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 -5.441.000 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	19.122	
2.	Трошкови амортизације	А _г	6.918	
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	
4.	Регулисана средства	РС _г	61.924	
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _г		
6.	Остали приходи	ОП _г	195	
7.	Корекциони елемент	КЕ _г	3.744	-5.441
8.	Максимално одобрени приход:	МОП _г	34.234	-5.441

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, 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	4,81	5,24		
	Остали корисници	3,52	3,40	249,06	206,17
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	2,34	2,65	169,79	197,92
	Равномерна потрошња	2,34	2,65	151,11	195,88
	Системи даљинског грејања				

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	4,81	5,24	109,0
	Остали корисници	5,72	5,09	89,0
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	3,61	3,86	106,9
	Равномерна потрошња	3,10	3,49	112,5
	Системи даљинског грејања			
Просечна цена у дин/м ³		4,18	4,21	100,7

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