

Број: 318/2011-Д-02
Датум: 13.09.2011.

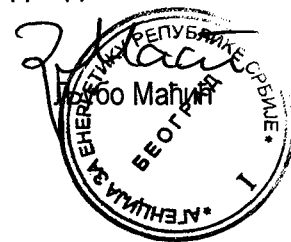
14 SEP 2011

ЈП "Срем - Гас", Сремска Митровица
Трг војвођанских бригада 14/1
22000 Сремска Митровица

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 318/2011-Д-02 од 07.09.2011. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Handwritten signature of Jovo Matin, corresponding to the name in the stamp.

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 „Срем-Гас“, Сремска Митровица и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. ЈП „Срем-Гас“, Сремска Митровица, као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 02.09.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 318/2011-Д-02 од 07.09.2011.) 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	6,93	
	Остали корисници	4,27	221,46
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	3,63	111,68
	Равномерна потрошња	3,63	88,17

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 „Срем-Гас“, Сремска Митровица 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-1/32
Београд, 13.09.2011. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



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 „Срем-Гас“, Сремска Митровица 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 318/2011-Д-02 од 07.09.2011. 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 „Срем-Гас“, Сремска Митровица 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 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 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

ЈР „Срем гас“, Сремска Митровица обавља енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом укупне дужине 248, 01 km, са 12 мерно-регулационих станица, на основу лиценце 311.01-309/2006-П-1 од 12.03.2009. године.

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“ - 12.379.748 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: 5.590.077m³ за домаћинства и 2.174.435m³ за остале купце; у Категорији 2: 299.446m³ за неравномерне и 4.315.790m³ за равномерне купце;

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 0,5% мањи у односу на испоруку гаса потрошачима у 2009. години која је износила 12.317.108 m³.

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 „Срем гас“ у износу од 17.648.000 m³, које се не слажу са количинама за 2010. предвиђеним у техничким табелама (12.417.000 m³), 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 9 месеци 2010. год. у износу од 7.610.164 m³ (податак је из табеле Дистрибуција и управљање дистрибутивним системом – квартално извештавање за 2010. год.), констатовано је да се може прихватити планирана количина за 2010. год. у износу од 12.417.000m³.

Тарифни елемент „капацитет“ - 115.410 m³/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: 67. 086 m³/дан/год за домаћинства и 16.727m³/дан/год. за остале купце; у Категорији 2: 2.422 m³/дан/год за неравномерне и 29.175 m³/дан/год за равномерне купце;

Планирана стопа губитака природног гаса

Када се сви анализирани подаци о преузетим и испорученим количинама правилно сведу по температури, притиску и квалитету, Агенција је максимално оправдану стопу губитака

одредила за 2010. годину у износу од 3,33 % , узимајући у обзир да је то до сада највећа одобрена стопа губитака.

Код ЈР „Срем гас“, за 2010. годину се прихвата предложена стопа губитака у износу од 0,3%. 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

Није планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија, као ни за прво пуњење гасовода у 2010. години.

У 2009. години такође није коришћен гас за грејање сопствених просторија нити је било првог пуњења гасовода.

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 0,5% 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 37.244.000 динара (за 8,1% 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	2.839	2.839	3.026	106,6%
1.1.	Трошкови материјала за израду	268	268	295	110,1%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	843	843	917	108,8%
1.3.	Трошкови горива и енергије	1.728	1.728	1.814	105,0%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	22.874	22.874	24.911	108,9%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	17.863	17.863	19.256	107,8%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	3.304	3.304	3.560	107,7%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	19	19	42	221,1%
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	687	687	742	108,0%

2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1.001	1.001	1.311	131,0%
3.	Трошкови производних услуга	5.111	5.039	5.505	109,2%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	603	603	555	92,0%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	3.415	3.415	3.979	116,5%
3.4.	Трошкови закупнина	20	20		
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	725	653	588	90,0%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	348	348	383	110,1%
4.	Нематеријални трошкови	3.714	3.714	3.802	102,4%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	200	200	204	102,0%
4.2.	Трошкови репрезентације	567	567	567	100,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	327	327	348	106,4%
4.4.	Трошкови платног промета	60	60	60	100,0%
4.5.	Трошкови чланарина	21	21	23	109,5%
4.6.	Трошкови пореза	2.016	2.016	2.023	100,3%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	523	523	577	110,3%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4+5)	34.538	34.466	37.244	108,1%

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 рекламе и пропаганде» су умањени за 72.000 динара пошто не могу бити признати у пуном износу као оправдани оперативни трошкови на основу извршеног поређења са другим енергетским субјектима који обављају делатност дистрибуције природног гаса.

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 услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 3.979.000 динара (за 16,5% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је раст трошка условљен већим издацима за одржавање и регистрацију возила чији је број повећан, као и већим трошковима за одржавање рачунара и рачунарских програма па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Остали лични расходи и накнаде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.311.000 динара (за 31,0% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је раст трошка највећим делом условљен већим планираним исплатама јубиларних награда и превоза на радно место и са радног места у односу на претходну годину, 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 25.899.000 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 8 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 27.900.000 динара умањени су за износ од 2.974.000 динара, а који се не може оценити као оправдан.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 25.229.000 динара (за 3,9% 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 670.000 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 7.977.000 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 106.365.000 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 108.431.000 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 408.050.000 динара (80,5% 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 104.299.000 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

ЈП „Срем гас“ нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција.

У 2010. години се не планира изградња нових гасоводних мрежа јер не постоји израђена пројектна документација, а планиран је продужетак постојеће гасоводне мреже и то за 2,4 км полиетиленске мреже. ЈП „Срем гас“ у Плану пословања за 2010. годину предвиђа и изградњу 110 типских, 5 групних и 5 индивидуалних прикључака.

Агенција оцењује да су све предложене инвестиције оправдане у техничком смислу.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 30.594.000 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 6.898.000 динара (79,2% или 5.461.000 динара из средстава потрошача и 20,8% или 1.437.000 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 3.616.000 динара (или 11,8%) и средства потрошача са 26.978.000 динара (или 88,2%). 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 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 планирани су за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 1.243.000 динара. Пондерисана просечна набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду (укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса) исказана је у износу од 33,4052 дин/м³, а што је заправо пондерисана просечна продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца.

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 2.187.000 динара (за 11,6% мање у односу на остварење у претходној години) и односе се једним делом на планиране приходе од активирања учинака и робе који потичу од изградње дистрибутивне мреже и прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса у сопственој режији, а другим на приходе од издавања сагласности, годишњих прегледа и прегледа димњака. 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 2.080.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.04. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент је примарно последица 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 -909.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.04. до 31.12.2009. године).

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), и према предлогу подносиоца захтева за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, 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	37.244	-
2.	Трошкови амортизације	А _т	25.899	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7.50%	-
4.	Регулисана средства	РС _т	106.365	-
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т		1.243
6.	Остали приходи	ОП _т	2.187	
7.	Корекциони елемент	КЕ _т	2.080	-909
8.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	71.013	334

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 приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса („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	5,69	6,93		
	Остали корисници	3,85	4,27	201,42	221,46
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	3,34	3,63	88,70	111,68
	Равномерна потрошња	3,34	3,63	177,40	88,17

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	5,69	6,93	121,8
	Остали корисници	3,85	5,98	155,3
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	3,34	4,53	135,8
	Равномерна потрошња	3,34	4,23	126,6
Просечна цена у дин/м ³		5,30	5,76	108,7

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