

Број: 12/2011-D-02
Датум: 21.03.2011.

АД ЗИП „Слога“, Кањижа
Пут народних хероја 21
24 420 Кањижа

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 (заведено у Агенцији под бројем 417/2010-D-02 од 24.11.2010.)

Молимо Вас да Одлуку о ценама упутите Министарству за инфраструктуру и енергетику како би Влада Републике Србије дала сагласност.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



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 151. седници од 21.03.2011 године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса АД ЗИП „Слога“, Кањижа и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. АД ЗИП „Слога“, Кањижа - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 24.11.2010. године (допис заведен у Агенцији под бројем 417/2010-D-02 од 24.11.2010.) 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 ³)	Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	5,53	
	Остали корисници	3,74	144,82

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 и 1/2007) признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз Предлог одлуке, утврдила да је АД ЗИП „Слога“, Кањижа 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 и 1/2007);
- 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: 67/2011-Д-И/15
Београд, 21.03.2011. 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 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004), АД ЗИП „Слога“, Кањижа 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 417/2010-D-02 од 24.11.2010. 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.

АД ЗИП „Слога“, Кањижа 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 отвореног акционарског друштва и ималац је лиценци за обављање три енергетске делатности, а поред тога обавља и 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 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

АД „Слога“, Кањижа обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом укупне дужине 171,3 km са прикључцима, коју чини челични гасовод у дужини од 21 km и полиетиленски гасовод у дужини од 150,3 km на основу лиценце 311.01-47/2008-Л-1од 27.03.2009. године. Након тога није било захтева за проширење лиценце.

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“ - 5.959.631 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: 3.009.614 m³ за домаћинства и 2.950.017 m³ за остале купце;

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 29,5% већи у односу на испоруку гаса потрошачима у 2009. години која је износила 4.599.884 m³. Треба напоменути да на оволико повећање пласмана природног гаса у односу на претходну годину утиче то да АД „Слога“, Кањижа нису одборени губици у проценту који је у 2009. години био 9,52%, а да су количине од умањених губитака прерасподељене на групе потрошача како се не би нарушавао биланс.

Тарифни елемент „капацитет“ - 52.116 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: 23.487 m³/дан/год за домаћинства и 28.629 m³/дан/год. за остале купце;

Планирана стопа губитака природног гаса за 2010.год.

Када се сви анализирани подаци о преузетим и испорученим количинама правилно сведу по температури, притиску и квалитету, Агенција је оправдану стопу губитака одредила у износу од 3,33 % , узимајући у обзир да је то до сада највећа одобрена стопа губитака.

Код АД „Слога“, Кањижа приказане су изузетно високе стопе губитака од 8,78% у 2008. години и од 9,52% у 2009. години, с тим што је додатни проблем и тренд раста стопе губитака по годинама. У претходном регулаторном периоду је указано на велике губитке у односу на друге дистрибуције и на потребу да се губици смање. Другачији начин обрачуна радне температуре гаса и атмосферског притиска код мерних уређаја без коректора притиска и температуре од 01.02.2010. године ће утицати на смањење стопе губитака код „Слоге“ Кањижа од око 3,29%.

АД „Слога“, Кањижа није пријавила детектована цурења на свом дистрибутивном систему, нити има у плану замену челичног дела своје мреже. Као основни узроци за досадашње велике проценте губитака се наводе мерила лоше тачности, читавања која се не спроводе сваког месеца као и неадекватно свођење количина.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години износи 40.000 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 29,6% 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 23.770.000 динара (за 16,4% 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	5,659	5,659	8,181	144.6%
1.1.	Трошкови материјала за израду	4,585	4,585	7,000	152.7%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	143	143	157	109.8%
1.3.	Трошкови горива и енергије	931	931	1,024	110.0%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	11,336	11,336	10,965	96.7%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	8,698	8,698	8,292	95.3%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1,557	1,557	1,484	95.3%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу				
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	29	29	32	110.3%
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора				
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1,052	1,052	1,157	110.0%
3.	Трошкови производних услуга	506	506	1,094	216.2%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	158	158	174	110.1%

3.3.	Трошкови услуга одржавања	67	67	611	911.9%
3.4.	Трошкови закупнина				
3.5.	Трошкови сајмова	1	1	1	100.0%
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	10	10	11	110.0%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	270	270	297	110.0%
4.	Нематеријални трошкови	2,918	2,918	3,530	121.0%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1,254	1,254	1,633	130.2%
4.2.	Трошкови репрезентације	165	165	182	110.3%
4.3.	Трошкови премија осигурања	1,103	1,103	1,251	113.4%
4.4.	Трошкови платног промета	52	52	57	109.6%
4.5.	Трошкови чланарина	20	20	60	300.0%
4.6.	Трошкови пореза	63	63	69	109.5%
4.7.	Трошкови доприноса	66	66	63	95.5%
4.8.	Остали нематеријални трошкови	195	195	215	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)	20,419	20,419	23,770	116.4%

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.

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 материјала за израду“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 7.000.000 динара (за 52,7% више у односу на остварење у претходној години). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 8.254.000 динара (за 80,0% више у односу на остварење у претходној години) уз образложење да је значајан пораст овог трошка условљен већом планираном заменом мерача, регулатора и мерних сетова у регулаторном периоду у односу на 2009. годину, а због смањења губитака природног гаса у дистрибутивном систему. У поступку усаглашавања података и након увида у извештај о извршеној замени за период јануар-мај 2010. године Агенција је оценила да је износ овог трошка неоправдан, па је подносилац захтева кориговао планиране оперативне трошкове на напред наведени ниво, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 611.000 динара (за 811,9% више у односу на остварење у претходној години). Подносилац захтева је доставио образложење да су планирани трошкови баждарења мерача са сервисирањем (у 2009. години није вршено баждарење и сервисирање мерача), а због смањења губитака природног гаса у дистрибутивном систему, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови непроизводних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.633.000 динара (за 30,2% више у односу на остварење у претходној години).

Подносилац захтева је доставио образложење да су планирани трошкови физичко техничког обезбеђења који нису постојали у претходној години. У претходној години послове обезбеђења обављали су бивши запослени у предузећу, што је између осталог утицало и на смањење трошкова зарада, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Трошкови премија осигурања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.251.000 динара (за 13,4% више у односу на остварење у претходној години). Подносилац захтева је доставио образложење да се у регулаторном периоду планирани трошкови осигурања запослених који нису постојали у 2009. години, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови чланарина» планирани су у регулаторном периоду у износу од 60.000 динара (за 200,0% више у односу на остварење у претходној години). Подносилац захтева је доставио образложење да се планирани износ односи на чланарину у Стручном удружењу за дистрибуцију природног гаса Војводине, 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 4.384.000 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 4.183.000 динара (за 8,3% мање у односу на остварење у претходној години). Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава што је у складу са Методологијом, а процењени корисни век трајања дистрибутивне гасоводне мреже је 25 година. Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 5.705.000 динара. У току поступка усаглашавања са Агенцијом, установљено је да се процењени корисни век трајања дистрибутивне гасоводне мреже не може сматрати оправданим, као ни трошак амортизације утврђен на основу овог податка, па је подносилац захтева кориговао планиране трошкове на горе наведени износ.

Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 201.000 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 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 688.000 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 9.178.000 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 9.350.000 динара. Износ нето вредности средстава на почетку регулаторног периода, а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода, је за 1.829.000 динара мања од износа исказаног у Билансима стања подносиоца захтева на дан 31.12.2009. године за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас, пошто део заједничких средстава која су алоцирана на ове делатности нису у функцији обављања делатности дистрибуције природног гаса. Према образложењу подносиоца захтева никада није вршена процена вредности некретнина, постројења и опреме.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 44.107.000 динара (86,9% нето вредности система за дистрибуцију гаса који је активиран). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење наведеног износа које се може сматрати прихватљивим.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 9.007.000 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

АД „Слога“, Кањижа нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција.

АД „Слога“, Кањижа у Програму пословања за 2010. годину предвиђа баждарење 450 постојећих гасних мерача, замену 600 кућних мерно регулационих сетова, изградњу 12 нових прикључака и набавку 1 детектора за откривање цурења гаса.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 11.170.000 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 16.441.000 динара (99,2% или 16.317.000 динара из средстава потрошача и 0,8% или 124.000 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 за енергетску делатност дистрибуције природног гаса сопствена средства учествују са 547.000 динара (или 4,9%) и средства потрошача 10.623.000 динара (или 95,1%). 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 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 планирани су за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 6.123.000 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 29,7212 дин/м³, а што је заправо пондерисана просечна продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца увећана за трошкове коришћења туђег система за дистрибуцију природног гаса.

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 3.149.000 динара (за 43,7% мање у односу на остварење у претходној години) и односе се на планиране приходе од издатих техничких услова и сагласности, приходе од активирања учинака и робе који се односе на изградњу дистрибутивне мреже и прикључака у сопственој режији, приходи од техничке контроле

унутрашњих гасних инсталација и сл. Значајно смањење планираних осталих прихода подносилац захтева је образложио планираним престанком фактурисања услуге техничке контроле унутрашњих гасних инсталација у току регулаторног периода. 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.

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 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	О _т	23.770	-
2.	Трошкови амортизације	А _т	4.384	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,5%	-
4.	Регулисана средства	РС _т	9.178	-
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	-	6.123
6.	Остали приходи	ОП _т	3.149	-
7.	Корекциони елемент	КЕ _т	-	-
8.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	25.693	6.123

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.

Пошто подносилац захтева први пут примењује Тарифни систем, није могуће приказати упоредни преглед важећих цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса и цена према предлогу подносиоца захтева.