

Број: 786/2008-D-02/4
Датум: 10.02.2009.



АГЕНЦИЈА за ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

ЈКСП "Екос", Житиште
Ђуре Јакшића 2
23210 Житиште

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 09.02.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 786/2008-D-02/3 од 09.02.2009.)

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

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Ђубо Маћић

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 102. седници од 10.02.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ЈКСП „Екос“, Житиште и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. ЈКСП „Екос“, Житиште - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 09.02.2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 786/2008-D-02/3 од 09.02.2009.) 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	4.39	
	Остали корисници	3.10	147.09

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 ЈКСП „Екос“, Житиште 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: 51/2009-Д-1/6
Београд, 10.02.2009. године



АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

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

1. Уводне напомене

У складу са чланом 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004), ЈКСП „Екос“, Житиште 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 786/2008-D-02 од 29.12.2008. године). У поступку додатног услаглашавања података између Агенције и подносиоца захтева, извршене су одређене корекције у подацима а на основу којих је подносилац захтева поднео нови предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 786/2008-D-02/3 од 09.02.2009. 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.

ЈКСП „Екос“, Житиште је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

2. 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 оцене оправданости планираних трошкова пословања у 2008. години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду следеће:

- Подносилац захтева има правну форму јавног предузећа, што има значаја приликом планирања одређених економско-финансијских позиција за регулаторни период (трошкови зарада су под контролом надлежних општинских органа и сл.),
- На Годишњи програм и план рада подносиоца захтева за 2008. годину Скупштина општине Житиште је дала сагласност (Решење број I-02-05/2008 од 20.11.2008. године),
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности и не обавља неенергетске делатности,
- Подносилац предлога је у складу са чланом 43. Закона извршио 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 2007. годину. С тим у вези, сви подаци који су у економско – финансијским табелама наведени за 2007. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2007. годину за предметне енергетске делатности. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобрених прихода за предметне енергетске делатности извршена је коректно, односно подносилац предлога је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких трошкова, средстава и осталих прихода у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

3. Опис дистрибутивног система

ЈКСП „ЕКОС“, Житиште обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 264 km дистрибутивне мреже (140 од челика и 124 од полиетилена) на основу лиценце 087/07-ЛГ-20 издате 03.06.2007. године.

4. Количине природног гаса планиране за дистрибуцију у 2008.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“ - 3.558.250 m³ је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2008. години. Сви купци су у Категорији 1, тарифни елемент енергент је правилно израчунат и износи по групама: 2.145.752 m³ за домаћинства и 1.412.498 m³ за остале купце.

Тарифни елемент „капацитет“ - 32.130 m³/дан/год је за 2008. годину усвојен на основу података из 2007. године. Сви купци су у Категорији 1, тарифни елемент енергент је правилно израчунат и износи по групама: 18.822 m³/дан/год за домаћинства и 13.308 m³/дан/год за остале купце.

Планирана еквивалентна стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему за 2008.годину износи 3,9 %. ЈКСП „ЕКОС“, Житиште је приликом достављања Захтева за давање мишљења на предлог акта о ценама (допис заведен у АЕРС под бројем 786/2008-Д-02 од 29.12.2008. године) у техничким табелама, доставило стопу губитака за 2007. годину од 19,32 % и планирану стопу губитка за 2008. годину од 9%. Дистрибутер је обавештен да су стопе губитака вишеструко веће од стопе губитака других дистрибутера и тражене су информације о начину одржавања мреже и мерила, хаваријама и свим другим узроцима који би омогућили утврђивање стварне стопе губитка и како би се утврдили разлози за високе стопе губитака. Дистрибутер је доставио податке о реализованим количинама за 2008. годину на основу којих је стопа губитака 12,55 %. Стопа губитака се смањује на 10,86% када се испорукама додају количине природног гаса за грејање сопствених просторија и фактурисане количине на основу истицања природног гаса услед оштећења мреже извођача радова и фактурисане количине за неовлашћено коришћење природног гаса, али је и она знатно већа од одобрених стопа губитка другим дистрибутерима.

Агенција је ЈКСП „ЕКОС“ Житиште одобрила максималну стопу губитака у поређењу са другим дистрибутерима с обзиром да се око 65% колична испоручује преко челичних гасовода, да је просечна старост дистрибутивне мреже око 20 година, релативно стара мерила, структуру потрошње у којој доминирају купци са малом потрошњом природног гаса и мале испоручене количина у односу на дужину дистрибутивне мреже. Дистрибутер коме је до

тада одобрена највећа стопа губитка од 3% при свођењу очитаних количина на стандардне услове користи метод услед кога су количине на стандардним условима за 0,9% веће него да примењује свођење које користи већина дистрибутера, па и ЈКСП „ЕКОС“ Житиште (користи се само температура земљишта). С обзиром на сличност дистрибутивних мрежа ова два дистрибутера, Агенција је одобрила ЈКСП „ЕКОС“ Житиште стопу губитка од 3,90 % (5,62% за мрежу притиска $p < 6$ bar и 0% за мрежу притиска $6 \leq p < 16$ bar). Дистрибутер је обавештен да пуна примена Плана уградње мерно регулационе опреме и Плана за смањење губитка ЈКСП „ЕКОС“ Житиште (замена 400 мерила и 400 регулатора, редовно баждарење мерне опреме, редован обилазак дистрибутивне мреже детектором, активна улога дистрибутера приликом извођења радова у зони дистрибутивног гасовода, спречавање крађе и истицања природног гаса и друге мере у току 2009. године) уз отклањање разлике између стварних и рачунских вредности притиска при свођењу на стандардну вредност притиска, треба да омогуће да стопа губитка у 2009. години буде у складу са одобреном. ЈКСП „ЕКОС“, Житиште је прихватило став Агенције и предложио стопу губитка у табелама инфо правила у износу од 3,9%.

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2008. години износи 19.000 m³, што је 150 m³, односно 0,7 % више него 2007. године.

5. Оперативни трошкови за енергетску делатност дистрибуцију природног гаса

Економско–финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2008. годину од 6,0% (односно 7,1% просечно), као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду у односу на претходну годину за 0,59% мања, 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 12.449.000 динара (за 1,15% више у односу на претходну годину). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду.

ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ ДИСТРИБУЦИЈЕ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
1.	Трошкови материјала	1,580	1,042	66
1.1.	Трошкови материјала за израду	573	3	1
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	410	398	97
1.3.	Трошкови горива и енергије	597	641	107
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	9,150	9,863	108
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	7,525	7,944	106
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1,345	1,421	106
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			
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора			
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	280	498	178
3.	Трошкови производних услуга	670	685	102
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	135	145	107
3.3.	Трошкови услуга одржавања	447	481	108
3.4.	Трошкови закупнина	38	40	105
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	36	4	11
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	14	15	107
4.	Нематеријални трошкови	907	859	95
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	581	603	104
4.2.	Трошкови репрезентације	116	125	108
4.3.	Трошкови премија осигурања	37	40	108
4.4.	Трошкови платног промета	24	26	108
4.5.	Трошкови чланарина			
4.6.	Трошкови пореза	17	18	106
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	132	47	36
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	12,307	12,449	101
6.	Број запослених (стање крај године)	17	17	100

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђено значајније повећање у регулаторном периоду у односу на претходну годину и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 7.944.000 динара (за 5,57% више у односу на претходну годину). Планирани предметни трошкови су мањи од првобитно предвиђених за 2008. годину услед чињенице да се ови трошкови одређеним делом односе на издатке у изградњу прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса који се граде накнадно, а које подносилац захтева у својим пословним књигама не третира као некретнине, постројења и опрему, при чему је подносилац захтева доставио и адекватно образложење за обрачун предметних трошкова, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.421.000 динара (за 5,65% више у односу на претходну годину). Планирани предметни трошкови су мањи од првобитно предвиђених за 2008. годину услед чињенице да се ови трошкови одређеним делом односе на издатке у изградњу прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса који се граде накнадно, а које подносилац захтева у својим пословним књигама не третира као некретнине, постројења и опрему, при чему је подносилац захтева доставио и адекватно образложење за обрачун предметних трошкова, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Остали лични расходи и накнаде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 498.00 динара (за 77,86% више у односу на претходну годину). До повећања ових трошкова је дошло, у највећој мери, због планираног трошка јубиларних награда који није био остварен у претходној години. Увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално планиран, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“, „Трошкови заштите животне средине“ 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.

6. Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 571.000 динара (за 9,51% мање у односу на претходну годину). 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 565.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 6.000 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.

Према 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.

7. Стопа повраћаја на регулисана средства

Подносилац захтева је у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса применио стопу повраћаја на регулисана средства у висини од 7,5% 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%.

По овом основу у максимално одобреном приходу за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 18.375 динара.

Примењена цена позајмљеног капитала објективно се креће у границама обазриво и рационално позајмљених средстава. Реална цена сопственог капитала пре опорезивања примењена је у прихватљивој висини од 10,00%.

На основу свега напред наведеног, предложена стопа повраћаја на регулисана средства од 7,50% се може сматрати оправданом и прихватљивом.

8. Регулисана средства

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 245.000 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 341.000 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 Билансу стања подносиоца захтева на дан 31.12.2007. године за енергетску делатност дистрибуције природног гаса. Према образложењу подносиоца захтева није вршена процена по фер вредности некретнина, постројења и опреме.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 1.051.000 динара (100% од нето вредности система за дистрибуцију природног гаса). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење на основу којег је утврђен наведени износ.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 149.000 динара и правилно је израчуната у складу са планираним трошковима амортизације (постојећих средстава и средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду) и планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду. Подносилац захтева је исправно приказао планирану промену вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду (у износу од 499.000 динара).

На основу свега напред наведеног, предложена вредност регулисаних средстава у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

9. Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 1.691.000 динара и односе се на планиране приходе од поновног укључења, услуга за извршени технички пријем и прегледа унутрашњих гасних инсталација. Увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да су остали приходи реално планирани за регулаторни период. 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.

10. Трошкови за надокнаду губитака

На основу правилно преузетих техничких података о количини природног гаса која се дистрибуира у регулаторном периоду и стопи губитака у дистрибутивном систему у регулаторном периоду из одговарајућих техничких табела, планирани су трошкови за

надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 4.406.000 динара.

Пондерисана просечна набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду (укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса) исправно је исказана у износу од 30,35 дин/м³, а што је заправо продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца исказана у дин/м³, увећана за трошкове коришћења туђег система за дистрибуцију природног гаса.

11. План улагања

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 499.000 динара, и односе се на изградњу 8 прикључака. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду средства потрошача учествују са 499.000 динара (или 100%).

Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду.

На основу свега напред наведеног, извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

12. Приходи од прикључака

Приходи од прикључака у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 609.000 динара (за 127% више у односу на претходну годину), а што се може сматрати реалним и прихватљивим.

13. Остали захтевани подаци

Остали економско – финансијски подаци за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас („Подаци о запосленима у регулаторном периоду“, „Трошкови заштите животне средине“ и „Годишње стопе амортизације за средства која ће бити активирана у регулаторном периоду“) у потпуности су усаглашене са подацима приказаним у оквиру „Оперативних трошкова“ (трошкови бруто зарада са доприносима послодавца и трошкови заштите животне средине) и у оквиру „Регулисаних средстава у регулаторном периоду“ (процењени корисни век средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду) те су самим тим у потпуности прихватљиви.

14. 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 енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)	
			Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	12.449	-
2.	Трошкови амортизације	А _т	571	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС _т	245	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		18	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	-	4.406
7.	Остали приходи	ОП _т	1.691	-
8.	Корекциони елемент	КЕ _т	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	11.347	4.406

Алокација максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима) у потпуности је формално-технички исправна.