

Број: 727/2008-D-02/2
Датум: 25.12.2008.



АГЕНЦИЈА за ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

ЈП „ИНГАС“ Инђија
мр Жељко Трбовић, директор
Блок 63, објекат 14/2
23320 Инђија
факс: 022/560 862

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 18.12.2008. (допис заведен у Агенцији под бројем 727/2008-D-02 од 18.12.2008. године) и дописом од 24.12.2008. године (исправка поднеска заведена у Агенцији под бројем 727/2008-D-02/1 од 24.12.2008. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Лубо Маџић
Лубо Маџић

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 95. седници од 25.12.2008. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ЈП „Ингас“, Инђија, и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. ЈП „Ингас“, Инђија, - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 18.12.2008. године (допис заведен у Агенцији под бројем 727/2008-D-02 од 18.12.2008. године) и дописом од 24.12.2008. године (исправка поднеска заведена у Агенцији под бројем 727/2008-D-02/1 од 24.12.2008. године) 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 | 2,72 | |
| | Остали корисници | 1,82 | 97,69 |
| Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar | Неравномерна потрошња | 1,54 | 84,80 |
| | Равномерна потрошња | 1,54 | 62,75 |

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 ЈП „Ингас“, Инђија, 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: 755/2008-Д-1/6
Београд, 25.12.2008. 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), ЈП „Ингас“, Инђија, 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 727/2008-D-02 од 18.12.2008. године.) У поступку додатног услаглашавања података између Агенцији 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 727/2008-D-02/1 од 24.12.2008. 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 „Ингас“, Инђија 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 је јавно предузеће (Скупштина Општине Инђија као оснивач је власник 100% капитала подносиоца захтева), што има значаја приликом планирања одређених економско-финансијских позиција за регулаторни период (трошкови зарада су под контролом надлежних општинских органа и сл.),
- На Програм пословања подносиоца захтева за 2008. годину Скупштина Општине Инђија је дала сагласност (Решење број I-02-3/2008 од 28.12.2007. године),
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности и не обавља неенергетске делатности,

- Подносилац захтева 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 Правила информисања наведени за 2007. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2007. 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 трошкова, средстава и осталих прихода у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљиво образложење (рачуницу) за одабране кључеве. Сви подаци који су у економско – финансијским табелама Правила информисања наведени за 2006. годину немају већу употребну вредност, јер за ту пословну годину није извршено раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима.

3. Опис дистрибутивног система

ЈП „Ингас“, Инђија обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 325 km дистрибутивне мреже (57 km од челика и 268 km од полиетилена) за 10 насељених места..

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“ - 18.616.000 m³ је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2008. години. Тарифни елемент енергент је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1: 9.444.981 m³ за домаћинства и 1.893.019 m³ за остале купце у Категорији 2: 1.835.875 m³ за неравномерну потрошњу и 5.442.125 m³ за равномерну потрошњу.

Тарифни елемент „капацитет“ - 152.383 m³/дан/год. је за 2008. годину усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1: 86.945 m³/дан/год за домаћинства и 18.958 m³/дан/год. за остале купце; у Категорији 2: 17.691 m³/дан/год за неравномерну потрошњу и 28.789 m³/дан/год. за равномерну потрошњу.

Губици природног гаса у дистрибутивном систему су планирани за 2008.годину у износу од 2,19%. ЈП „Ингас“, Инђија је приликом првог достављања података, планирало стопу губитка за 2008. годину од 3,97%, а за 2007. годину су износили 3,85%. Накнадно су доставили информацију да је ЈП „Србијагас“ очитала испоруку са свог система према ЈП „Ингас“, Инђија 2. уместо 1. јануара 2008.године. Ако се узму подаци о испоруци од 1. јануара 2008. године, преузете количине у децембру 2007. године су мање, па стопа губитака природног гаса у 2007. години износи 2,56%. Процена губитака за 2008. годину је утврђена користећи стварно преузете и испоручене количине са дистрибутивног система у периоду јануар-октобар 2008.

године, као и претпостављане стопе губитка за новембар и децембар 2008. године. Преузете количине у јануару 2008. године су увећане за исти износ за који су смањене у децембру 2007. године. За новембар и децембар 2008. године претпостављена је стопа губитака од око 3% што је мање од реализоване стопе губитака у истим месецима 2007. године. Релативно висока стопа губитака је усвојена узимајући у обзир да ЈП „Ингас“, Инђија коригује температуру на стандардну користећи само температуру земљишта, за разлику од неких дистрибутера који користе комбинацију температуре земље и ваздуха, што за резултат даје веће испоручене количине код других дистрибутера.

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 мања у односу на претходну годину за 4,2%, 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 34.482.000 динара (за 0,2% мање у односу на претходну годину). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду.

ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ

у 000 динара

| Редни број | Позиција | 2007 | 2008 | Индекс |
|------------|--|--------|--------|--------|
| 1. | Трошкови материјала | 6.861 | 7.229 | 105 |
| 1.1. | Трошкови материјала за израду | 3.575 | 1.900 | 53 |
| 1.2. | Трошкови осталог материјала (режијског) | 1.925 | 4.024 | 209 |
| 1.3. | Трошкови горива и енергије | 1.361 | 1.305 | 96 |
| 2. | Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи | 16.257 | 17.805 | 110 |
| 2.1. | Трошкови зарада и накнада зарада (брuto) | 12.556 | 14.160 | 113 |
| 2.2. | Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца | 2.336 | 2.727 | 117 |
| 2.3. | Трошкови накнада по уговору о делу | 120 | | |
| 2.4. | Трошкови накнада по ауторским уговорима | | | |
| 2.5. | Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима | 215 | 266 | 124 |
| 2.6. | Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора | 53 | | |
| 2.7. | Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора | 316 | 335 | 106 |
| 2.8. | Остали лични расходи и накнаде | 661 | 317 | 48 |
| 3. | Трошкови производних услуга | 6.678 | 5.116 | 77 |
| 3.1. | Трошкови услуга на изради учинака | 2.935 | 2.900 | 99 |
| 3.2. | Трошкови транспортних услуга | 517 | 528 | 102 |
| 3.3. | Трошкови услуга одржавања | 2.807 | 1.530 | 55 |

| | | | | |
|------|--|--------|--------|-----|
| 3.4. | Трошкови закупнина | 123 | 126 | 102 |
| 3.5. | Трошкови сајмова | | | |
| 3.6. | Трошкови рекламе и пропаганде | 254 | | |
| 3.7. | Трошкови истраживања | | | |
| 3.8. | Трошкови развоја који се не капитализују | | | |
| 3.9. | Трошкови осталих услуга | 42 | 32 | 76 |
| 4. | Нематеријални трошкови | 4.768 | 4.332 | 91 |
| 4.1. | Трошкови непроизводних услуга | 2.768 | 2.640 | 95 |
| 4.2. | Трошкови репрезентације | 725 | 640 | 88 |
| 4.3. | Трошкови премија осигурања | 715 | 793 | 111 |
| 4.4. | Трошкови платног промета | 33 | 30 | 91 |
| 4.5. | Трошкови чланарина | 82 | | |
| 4.6. | Трошкови пореза | 349 | 69 | 20 |
| 4.7. | Трошкови доприноса | | | |
| 4.8. | Остали нематеријални трошкови | 96 | 160 | 167 |
| 5. | Укупно (1 + 2 + 3 + 4) | 34.564 | 34.482 | 100 |
| 6. | Број запослених (стање крај године) | 18 | 18 | 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 материјала и резервних делова за одржавање основних средстава“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.584.000 динара (за 550,9% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је планирано повећање предметног трошка у регулаторном периоду последица преузимања у власништво мерно – регулационих станица од индустријских потрошача природног гаса на којима је услед лошег техничког стања извршен ремонт и замена резервних делова. 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 зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду у износу од 17.805.000 динара (за 9,5% више у односу на претходну годину). Планирани предметни трошкови су усклађени са Програмом пословања подносиоца захтева за 2008. годину, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови услуга на изради учинака“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.900.000 динара (за 1,2% мање у односу на претходну годину). Подносилац захтева је у образложењу навео да се предметни трошкови односе на систем за дистрибуцију природног гаса као учинке, 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 1.530.000 динара (за 45,5% мање у односу на претходну годину), па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Сви остали трошкови непроизводних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.070.000 динара (за 6,0% мање у односу на претходну годину). Подносилац захтева је у образложењу навео да се предметни трошкови односе на трошкове интелектуалних услуга (ревизија финансијских извештаја, услуге одржавања софтвера и

сл.) и на трошкове непроизводних услуга на систему за дистрибуцију природног гаса (издавање сагласности на пројектно – техничку документацију, геодетско снимање гасовода и прикључака и сл.), па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ нису планирани у регулаторном периоду иако су у претходној години исказани у износу од 363.000 динара.
- „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду.
- „Трошкови заштите животне средине“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 73.000 динара (за 5,8% више у односу на претходну годину), па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

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 10.422.000 динара (за 23,9% 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 9.577.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 845.000 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 2.761.000 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 36.795.000 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 33.163.000 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 информацијама подносиоца захтева није вршена процена вредности некретнина, постројења и опреме.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 191.284.000 динара (90,2% 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 40.428.000 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 27.927.000 динара) и планирану промену вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду (у износу од 17.646.000 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 10.900.000 динара (за 22,2% више у односу на претходну годину) и односе се на планиране приходе од техничке контроле унутрашњих гасних инсталација, приходе од издатих техничких услова и енергетских сагласности, приходе од наплаћених пенала, казни и штета на регулисаним средствима, приходе од активирања властитих учинака (систем за дистрибуцију природног гаса) и сл. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани остали приходи у регулаторном периоду.

На основу свега напред наведеног, предложени остали приходи у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

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, планирани су трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 8.744.000.

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 29,00 дин/м³, а што је заправо продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца исказана у дин/м³.

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.

11. План улагања

ЈП „Ингас“, Инђија нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција.

У 2008. години су предвиђене следеће инвестиционе активности за делатност дистрибуције: изградња 3 РС, 2 МРС и дистрибутивне гасне мреже дужине 5.735 m.

Предвиђена су и улагања која се односи на набавку 1 апарата за електрозаваривање полиетиленских цеви, 4 детектора за природни гас, 1 комбија, система за даљинско читавање и канцеларијског намештаја.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 27.927.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду сопствена средства учествују са 10.281.000 динара (или 36,8%) а средства потрошача са 17.646.000 динара (или 63,2%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду (10.281.000 динара) су мања од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду (10.422.000 динара), па се извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду могу оценити као реални. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава и планирано је њихово активирање у регулаторном периоду у целокупном износу од 27.927.000 динара.

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 17.646.000 динара (за 48,6% више у односу на претходну годину), а што се може сматрати реалним и прихватљивим.

13. Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас приказан је у следећој табели:

| Редни број | Позиција | Скраћенице | Износ (у 000 динара) | |
|------------|---|------------------|-----------------------------|---|
| | | | Дистрибуција природног гаса | Управљање дистрибутивним системом за природни гас |
| 1. | Оперативни трошкови | ОТ _т | 34.482 | - |
| 2. | Трошкови амортизације | А _т | 10.422 | - |
| 3. | Стопа повраћаја на регулисана средства | ППЦК | 7,5% | - |
| 4. | Регулисана средства | РС _т | 36.795 | - |
| 5. | Износ повраћаја на регулисана средства | | 2.761 | |
| 6. | Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса | Г _т | - | 8.744 |
| 7. | Остали приходи | ОП _т | 10.900 | - |
| 8. | Корекциони елемент | КЕ _т | - | - |
| 9. | Максимално одобрени приход: | МОП _т | 36.765 | 8.744 |

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