

Број: 782/2008-D-02/2
Датум: 12.03.2009.

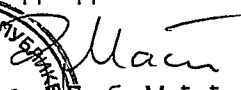

ЈКП "Градитељ", Србобран
Доситеја Обрадовића 2
21480 Србобран

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 05.03.2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 782/2008-D-02/1 од 05.03.2009.).

Молимо, да хитно донесете Одлуку о ценама и са Мишљењем Агенције упутите је Министарству рударства и енергетике ради спровођења поступка прибављања сагласности Владе на цене утврђене Одлуком.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Жељко Машић


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 105. седници од 12.03.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ЈКП „Градитељ“, Србобран и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. ЈКП „Градитељ“, Србобран - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 05.03.2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 782/2008-D-02/1 од 05.03.2009.) 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 | 3.49 | |
| | Остали корисници | 2.41 | 128.24 |

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 ЈКП „Градитељ“, Србобран 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 3,50% 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 1,00%, 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 100/2009-Д-1/7
Београд, 12.03.2009. 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), ЈКП „Градитељ“, Србобран 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 782/2008-D-02 од 29.12.2008. године). У поступку додатног усаглашавања 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 782/2008-D-02/1 од 05.03.2009. 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.

ЈКП „Градитељ“, Србобран 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 комунално предузеће (Скупштина општине Србобран је оснивач ЈКП „Градитељ“, Србобран), 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 Србобран је дала сагласност (Решење о давању сагласности број 023-8/2007-I од 20.12.2007. године),

- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности, а поред тога обавља и 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. Треба истаћи да је подносилац захтева након израде биланса стања и биланса успеха по делатностима за 2007. годину извршио прецизнију алокацију трошкова и средстава у току регулаторног периода, што је резултирало већим променама код појединих билансних позиција у поређењу са претходном годином. 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.

3. Опис дистрибутивног система

ЈКП „Градитељ“, Србобран обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 150 km дистрибутивне мреже (8 km од челика и 142 km од полиетилена) на основу лиценце 096/07-ЛГ-20 издате 08.05.2007. године. Након тога није било захтева за проширење лиценце.

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“ - 3.925.000 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: 2.082.000 m³ за домаћинства и 1.843.000 m³ за остале купце.

Тарифни елемент „капацитет“ - 31.579 m³/дан/год је за 2008. годину усвојен на основу података из 2007. године. Сви купци су у Категорији 1, тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: 17.632 m³/дан/год за домаћинства и 13.947 m³/дан/год за остале купце.

Планирана стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему за 2008. годину износи 2,50 %. ЈКП „Градитељ“, Србобран је приликом достављања Захтева за давање мишљења на предлог акта о ценама (допис заведен у Агенцији под бројем 782/2008-Д-02 од 29.12.2008. године) у табелама инфо-правила, доставило стопу губутака за 2007. годину од 4,97 % и планирану стопу губитка за 2008. годину од 4,0%. Након провере преузетих и испоручених количина за 2008. годину, утврђено је да је стопа губитка за 2008. годину износила 3,07 %. Узимајући у обзир да је око 4.000 m³ фактурисано осигурању за оштетењење дистрибутивне

мреже и истицање природног гаса, стварна стопа губитка за 2008. годину је износила 2,95 %. С обзиром да ће се стопа губитка усвојена за 2008. годину примењивати у 2009. години, у техничким табелама је усвојена стопа губитка од 2,50 %. При утврђивању стопе губитка узето је у обзир старост и материјал дистрибутивне мреже, део дистрибутивне мреже је од челика, и начин свођења очитаних вредности на стандардне услове који користи само температуру земље.

ЈКП „Градитељ“, Србобран планира потрошње природног гаса за грејање сопствених просторија у износу од 7.000 m³ што је у складу са потрошњом од претходне 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 10,9% већа, 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 8.872.000 динара (за 5,4% 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 | 409 | 624 | 153 |
| 1.1. | Трошкови материјала за израду | 71 | 155 | 219 |
| 1.2. | Трошкови осталог материјала (режијског) | 165 | 274 | 166 |
| 1.3. | Трошкови горива и енергије | 173 | 196 | 113 |
| 2. | Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи | 7.129 | 7.377 | 103 |
| 2.1. | Трошкови зарада и накнада зарада (брutto) | 5.550 | 5.688 | 102 |
| 2.2. | Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца | 1.151 | 1.102 | 96 |
| 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 | 24 | 20 | 82 |
| 2.8. | Остали лични расходи и накнаде | 404 | 567 | 140 |
| 3. | Трошкови производних услуга | 563 | 587 | 104 |
| 3.1. | Трошкови услуга на изради учинака | | | |
| 3.2. | Трошкови транспортних услуга | 68 | 85 | 125 |
| 3.3. | Трошкови услуга одржавања | 193 | 204 | 106 |
| 3.4. | Трошкови закупнина | 255 | 275 | 108 |

| | | | | |
|-----------|--|--------------|--------------|------------|
| 3.5. | Трошкови сајмова | | | |
| 3.6. | Трошкови рекламе и пропаганде | | | |
| 3.7. | Трошкови истраживања | | | |
| 3.8. | Трошкови развоја који се не капитализују | | | |
| 3.9. | Трошкови осталих услуга | 47 | 24 | 51 |
| 4. | Нематеријални трошкови | 319 | 283 | 89 |
| 4.1. | Трошкови непроизводних услуга | 35 | 28 | 79 |
| 4.2. | Трошкови репрезентације | 14 | 9 | 67 |
| 4.3. | Трошкови премија осигурања | 179 | 132 | 73 |
| 4.4. | Трошкови платног промета | 2 | 12 | 602 |
| 4.5. | Трошкови чланарина | 16 | 19 | 119 |
| 4.6. | Трошкови пореза | 44 | 42 | 96 |
| 4.7. | Трошкови доприноса | | | |
| 4.8. | Остали нематеријални трошкови | 29 | 42 | 143 |
| 5. | Укупно (1 + 2 + 3 + 4) | 8.419 | 8.872 | 105 |
| 6. | Број запослених (стање крај године) | 12 | 12 | 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 за израду“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 155.000 динара (за 118,9% више у односу на претходну годину). Увидом у закључни лист за 2008. годину утврђено је да је подносилац захтева умањио предметни трошак за износ издатака у изградњу система за дистрибуцију природног гаса и прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса који се израђују у властитој режији, а које подносилац захтева у својим пословним књигама не третира као некретнине, постројења и опрему, а за пораст трошка подносилац захтева је доставио образложење да је раст узрокован заменом већег броја мерача, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови осталог материјала (режијског)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 116.000 динара (за 65,6% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је пораст овог трошка у односу на претходну годину условљен набавком ХТЗ опреме која није постојала у претходној години, 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 7.377.000 динара (за 3,5% више у односу на претходну годину). Планирани предметни трошкови су мањи од предвиђених у Програму рада подносиоца захтева за 2008. годину услед чињенице да се ови трошкови одређеним делом односе на издатке у изградњу система за дистрибуцију природног гаса и прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса, 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 платног промета» планирани су у регулаторном периоду у износу од 12.000 динара (за 502% више у односу на претходну годину). Пораст овог трошка узрокован је применом адекватнијег кључа за алокацију заједничких трошкова 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“, „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 1.097.000 динара (за 39,5% више 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 1.067.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 30.000 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. Подносилац захтева је након израде биланса стања и биланса успеха по делатностима за 2007. годину извршио прецизнију алокацију средстава у току регулаторног периода што је узроковало пораст трошкова амортизације у регулаторном периоду у односу на претходну годину. Увидом у закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално обрачунат.

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 7,50% 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 527.000 динара.

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 7.022.000 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 7.324.000 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.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 2.600.000 динара (31,4% 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 7.022.000 динара и правилно је обрачуната у складу са планираним трошковима амортизације 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 300.000 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 102.000 динара (за 1% мање у односу на претходну годину) и односе се на технички преглед гасних инсталација. Увидом у закључни лист за 2008. годину установљено је да су остали приходи реално планирани. 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 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 3.105.000 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 30,80 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.

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

„Станком гас“, нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција. Предвиђена је изградња 22 прикључака као и набавка 500 нових мерила.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 300.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

Сопствена средства су планирана као укупан извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду и мања су од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду, па се извори финансирања планираних улагања могу оцијенити 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.

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 929.000 динара (за 147,7% више у односу на претходну годину), а што одговара оствареном приходу из закључног листа за 2008. годину па 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 | 8.872 | - |
| 2. | Трошкови амортизације | А _т | 1.097 | - |
| 3. | Стопа повраћаја на регулисана средства | ППЦК | 7,50% | - |
| 4. | Регулисана средства | РС _т | 7.022 | - |
| 5. | Износ повраћаја на регулисана средства | | 527 | - |
| 6. | Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса | Г _т | - | 3.105 |
| 7. | Остали приходи | ОП _т | 102 | - |
| 8. | Корекциони елемент | КЕ _т | - | - |
| 9. | Максимално одобрени приход: | МОП _т | 10.394 | 3.105 |

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