

Број: 761/2008-D-02/2  
Датум: 04.02.2009.

Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса  
„Беогаз“ д.о.о. Београд  
Ратка Митровића 165а  
11000 Београд

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог Одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса који сте нам доставили дописом од 02.02.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 761/2008-D-02/1. од 02.02.2009. године)

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



  
Љубо 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 101. седници од 03.02.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса Друштва за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса “Станком гас” д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, Ратка Митровића 165а, које је, почев од 13.01.2009. године регистровано под новим пословним именом - Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „Беогас“ д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, улица Ратка Митровића 165а (Решење Агенције за привредне регистре БД 716/2009), и даје следеће

## МИШЉЕЊЕ

1. Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса “Станком гас” д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, Ратка Митровића 165а, као оператор дистрибутивног система за природни гас, које је, почев од 13.01.2009. године, регистровано под новим пословним именом - Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „Беогас“ д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, улица Ратка Митровића 165а (у даљем тексту: подносилац захтева), доставило је својим дописом од 2.02.2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 761/2008-D-02/1 од 02.02.2009.) 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 <sup>3</sup> )	Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	3,73	
	Остали корисници	2,62	121,31

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 подносилац захтева, 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);

- искажао 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: 42/2009-Д-1/7  
Београд, 03.02.2009. 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), Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса “Станком гас” д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, Ратка Митровића 165а, као оператор дистрибутивног система за природни гас, које је, почев од 13.01.2009. године, регистровано под новим пословним именом -Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „Беогас“ д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, улица Ратка Митровића 165а (у даљем тексту: подносилац захтева), 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 761/2008-D-02 од 24.12.2008. 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 761/2008-D-02/1 од 02.02.2009. 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.

Подносилац захтева 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 друштва са ограниченом одговорношћу,

- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције, при чему обавља и 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 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

Подносилац захтева обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 94 km полиетиленске дистрибутивне мреже и 3 мерно регулационе станица (МРС). (Наведени подаци су из лиценце 058/07-ЛГ-20 од 26.02. 2007. године, а није било захтева за проширење лиценце). Из достављених техничких табела се види да се делатност дистрибуције обавља на 6 МРС. Потребно је да дистрибутер у најкраћем року поднесе захтев 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“ – 12.900.000 m<sup>3</sup> је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2008. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи 12.200.000 m<sup>3</sup> за „домаћинства“ и 700.000 m<sup>3</sup> за „остале купце“. Планиране количине за 2008. годину су веће од реализованих у 2007. години за 3,91%.

Тарифни елемент „капацитет“ – 120.531 m<sup>3</sup>/дан/год. је за 2008. годину усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент „капацитет“ је правилно израчунат и износи 113.113 m<sup>3</sup>/дан/год. за „домаћинства“ и 7.418 m<sup>3</sup>/дан/год. за „остале купце“.

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему планирана за 2008.годину износи 0%, док је еквивалентна стопа губитака у 2006. години износила 0,86% и 2,55% у 2007. години, при чему није вршено свођење испоручених количина природног гаса на стандардне услове по притиску и температури, већ само по топлотној моћи гаса, што је битно утицало на приказане губитке, односно разлику преузетих и испоручених количина у 2006. и 2007. години. Дистрибутер је самоиницијативно предложио наведену стопу губитака за 2008.год. С обзиром на тако утврђену стопу губитка, ако се по завршетку 2008. године утврде губици који су оправдани и у складу са међународним искуствима, они треба да буду признати и унети у 2009. годину кроз корекциони фактор.

## 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 6,6% 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 72.473.000 динара (за 16,4% мање 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
<b>1.</b>	<b>Трошкови материјала</b>	16,559	4,451	27
1.1.	Трошкови материјала за израду	11,589	0	0
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	2,680	2,274	85
1.3.	Трошкови горива и енергије	2,290	2,177	95
<b>2.</b>	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	50,578	51,903	103
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (бруто)	37,661	40,002	106
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	6,638	7,074	107
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	599	310	52
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима	0	0	0
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	1,484	1,003	68
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	0	0	0
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	2,199	2,013	92
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1,997	1,501	75
<b>3.</b>	<b>Трошкови производних услуга</b>	14,090	11,185	79
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	0	0	0
3.2.	Трошкови транспортних услуга	2,001	2,098	105
3.3.	Трошкови услуга одржавања	3,043	803	26
3.4.	Трошкови закупнина	4,680	4,907	105
3.5.	Трошкови сајмова	1	0	0
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	1,366	432	32
3.7.	Трошкови истраживања	0	0	0
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују	0	0	0
3.9.	Трошкови осталих услуга	2,999	2,944	98
<b>4.</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	5,445	4,935	91
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	300	19	6
4.2.	Трошкови репрезентације	1,055	873	83
4.3.	Трошкови премија осигурања	259	272	105

4.4.	Трошкови платног промета	825	865	105
4.5.	Трошкови чланарина	476	257	54
4.6.	Трошкови пореза	2,313	2,422	105
4.7.	Трошкови доприноса	0	0	0
4.8.	Остали нематеријални трошкови	217	228	105
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	86,672	72,473	84
6.	Број запослених (стање крај године)	58	63	109

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“ нису планирани у регулаторном периоду иако су у претходној години исказани у износу од 11.589.000 динара. Према образложењу подносиоца захтева предметни трошкови исказани у претходној години представљају припадајући део заједничких трошкова алоциран на енергетску делатност дистрибуције природног гаса и накнадно је утврђено да се ови трошкови не могу односити на ову енергетску делатност, а што се може сматрати оправданим и прихватљивим.
- «Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду у износу од 51.903.000 динара (за 2,6% више у односу на претходну годину), па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови производних услуга» планирани су у регулаторном периоду у износу од 11.185.000 динара (за 20,6% мање у односу на претходну годину). Према образложењу подносиоца захтева планирано смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину примарно је последица смањених трошкова услуга одржавања система за дистрибуцију природног гаса, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 432.000 динара (за 68,4% мање у односу на претходну годину), па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Нематеријални трошкови“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 4.935.000 динара (за 9,4% мање у односу на претходну годину), па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 873.000 динара (за 17,3% мање 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 услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ и „Трошкови заштите животне средине“ 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 6.300.000 динара (за 2,4% 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 5.812.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 488.000 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 6.035.000 динара, при чему планирани расходи од камата у регулаторном периоду по основу ангажованог позајмљеног капитала којим се финансирају регулисана средства износе 5.227.000 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 80.421.000 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 79.816.000 динара. Износ нето вредности средстава на почетку регулаторног периода, а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода



одговара збирном износу исказаном у Билансу стања подносиоца захтева на дан 31.12.2007. године за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас. Према информацијама подносиоца захтева није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме.

- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 64.372.000 динара (50,7% 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 81.026.000 динара и правилно је израчуната у складу са планираним трошковима амортизације (постојећих средстава и средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду), планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-a), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду и планираним променама вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду.

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 414.000 динара (за 33,5% више у односу на претходну годину) и односе се на планиране приходе од активирања властитих учинака

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 (0,0%) из одговарајућих техничких табела, нису планирани трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас.

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 30,99 дин/м<sup>3</sup>, а што је заправо продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца исказана у дин/м<sup>3</sup>, увећана за трошкове коришћења туђег система за дистрибуцију природног гаса (ЈП «Србијагас», Нови Сад).

## 11. План улагања

Подносилац захтева нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција. У 2008. години су предвиђене следеће инвестиционе активности за делатност дистрибуције: изградња још 872 прикључка ( 850 типских и 22 индивидуална), односно њихово активирање, изградња 30km дистрибутивног полиетиленског гасовода.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 17.342.000 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 6.062.000 динара (или 35,0%) а средства потрошача са 11.280.000 динара (или 65,0%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду (6.062.000 динара) већа су од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду (6.300.000 динара) али је према образложењу подносиоца захтева планирана употреба дела нераспоређеног добитка из претходне године, па се извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду могу оценити као реални.

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 11.280.000 динара (за 5,0% мање 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 активирани 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 активирани у регулаторном периоду) те су самим тим у потпуности прихватљиви.

## 14. Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду обрачунат је као усклађени максимално одобрени приход а у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености система за дистрибуцију природног гаса (СИДСт = 16,32%), 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 <sub>т</sub>	72.473	-
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	6.300	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	80.421	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		6.035	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>т</sub>	-	-
7.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	414	
8.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	84.394	0
10.	Усклађени максимално одобрени приход:	МОП <sub>ут</sub>	48.282	

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