

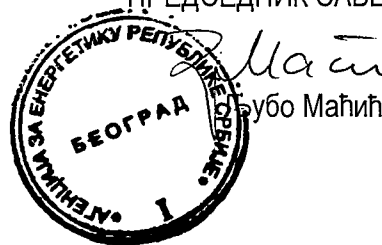
Број: 766/2008-D-02/3  
Датум: 08.01.2008.

Друштвено предузеће Нови Сад-гас за дистрибуцију гаса, одржавање и извођење  
Јован Вујановић, директор  
Теодора Мандића бр. 21  
21000 Нови Сад

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 25.12.2008. године (заведено у Агенцији под бројем 766/2008-D-02 од 25.12.2008. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Зубо 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 97. седници од 8. јануара 2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ДП „Нови Сад - Гас“, Нови Сад и даје следеће:

## МИШЉЕЊЕ

1. ДП „Нови Сад - Гас“, Нови Сад - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим актом од од 25.12.2008. године, на мишљење Агенцији за енергетику Републике Србије, 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	2,82	
	Остали корисници	1,95	86,42
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	1,08	38,90
	Равномерна потрошња	1,08	47,49

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 ДП „Нови Сад - Гас“, Нови Сад 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

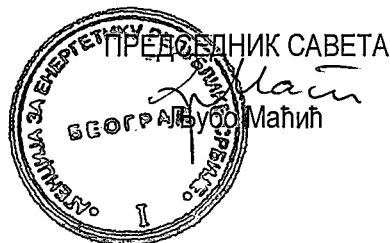
средстава од 40,00%, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

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: 2/2009-Д-1/2  
Београд, 08.01.2009. 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), ДП „Нови Сад - Гас“, Нови Сад 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 766/2008-D-02 од 25.12.2008. 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 766/2008-D-02/1 од 30.12.2008. 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.

ДП „Нови Сад - Гас“, Нови Сад 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 друштвеног предузећа,
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање четири 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. 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

ДП „Нови Сад Гас“, Нови Сад обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом просечне старости 10 година коју чине 2.107 km мреже (131 km гасовода средњег притиска и 1.976 km дистрибутивне гасне мреже).

### 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“ - 83.493.060 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 по групама: у Категорији 1: 58.363.169 m<sup>3</sup> за домаћинства и 10.801.830 m<sup>3</sup> за остале купце; у Категорији 2: 8.092.665 m<sup>3</sup> за неравномерну потрошњу и 6.235.396 m<sup>3</sup> за равномерну потрошњу.

Тарифни елемент „капацитет“ - 773.626 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 по групама: у Категорији 1: 587.086 m<sup>3</sup>/дан/год за домаћинства и 129.325 m<sup>3</sup>/дан/год за остале купце; у Категорији 2: 38.527 m<sup>3</sup>/дан/год за неравномерну потрошњу и 18.688 m<sup>3</sup>/дан/год за равномерну потрошњу.

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана у износу од 1,97%, за 2009.годину, одређена на подацима за 2008.годину. ДП „Нови Сад Гас“, Нови Сад, је приликом првог достављања података, планирао стопу губитка за 2008. годину од 6,07%. Пријављени губици за 2007. годину су износили 8,87%, с тим да су били мањи, јер је ДП „Нови Сад Гас“, Нови Сад, извршио читавање својих купаца крајем децембра 2007. године, уместо 1. јануара 2008. године. Дистрибутер је обавештен да су стопе губитака вишеструко веће од стопа губитка других дистрибутера чија је мрежа и мерила сличне старости и у више наврата је тражено технички оправдано образложење за губитке. ДП „Нови Сад Гас“, Нови Сад, је доставио образложења која су општег типа, без елемента који би експлицитно потврдили предложене губитке.

Због тога је Агенција одобрила стопу губитака која узима у обзир материјал од ког је изграђена и старост дистрибутивне мреже, типове и старост мерне опреме, начин обрачуна корекције по температури код мерила која немају коректор, одобрене стопе губитака код других дистрибутера и чињеницу да ће се стопа губитка примењивати у 2009. години. С обзиром да ДП „Нови Сад Гас“, Нови Сад, има дистрибутивну мрежу чија је просечна старост 10 година, да су све дистрибутивне мреже од полиетилена, изузев две од челика, да је

већина мерила нова, а да се стара мерила редовно контролишу у баждарници дистрибутера, да се корекција по температури код мерила која немају коректор врши на начин који као резултат даје 0,8% веће количине него начин корекције код већине других дистрибутера, Агенција је одобрила стопу губитка губитака од 1,97% која ће се примењивати у 2009. години.

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2008. години износи 26.000 m<sup>3</sup>, што је у складу са потрошњом у претходној години.

## 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 већа у односу на претходну годину за 3,4%, 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 202.737.000 динара (за 50,1% мање у односу на претходну годину). Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 4.453.000 динара (за 0,1% мање у односу на претходну годину).

### ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ ДИСТРИБУЦИЈЕ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
<b>1.</b>	<b>Трошкови материјала</b>	145,108	68,278	47
1.1.	Трошкови материјала за израду	138,410	61,799	45
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	1,057	1,120	106
1.3.	Трошкови горива и енергије	5,642	5,360	95
<b>2.</b>	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	166,157	74,476	45
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	140,678	61,131	43
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	21,193	9,209	43
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	564	564	100
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	666	666	100
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	3,055	2,906	95
<b>3.</b>	<b>Трошкови производних услуга</b>	65,825	38,201	58
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	4,404	4,185	
3.3.	Трошкови услуга одржавања	10,810	11,891	110
3.4.	Трошкови закупнина	165	156	95
3.5.	Трошкови сајмова			

3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	92	88	95
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	50,353	21,880	43
<b>4.</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	<b>28,868</b>	<b>21,781</b>	<b>75</b>
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	9,142	2,690	29
4.2.	Трошкови репрезентације	1,979	1,781	90
4.3.	Трошкови премија осигурања	7,785	7,785	100
4.4.	Трошкови платног промета	1,706	1,620	95
4.5.	Трошкови чланарина	805	805	100
4.6.	Трошкови пореза	411	411	100
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	7,040	6,688	95
<b>5.</b>	<b>Укупно (1 + 2 + 3 + 4)</b>	<b>405,958</b>	<b>202,737</b>	<b>50</b>
<b>6.</b>	<b>Број запослених (стање крај године)</b>	<b>28</b>	<b>30</b>	<b>107</b>

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 основног и помоћног материјала“ планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 58.996.000 динара (за 56,5% мање у односу на претходну годину). Смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину је извршено услед чињенице да се ови трошкови одређеним делом односе на издатке у изградњу прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса а које подносилац захтева у својим пословним књигама не третира као некретнине, постројења и опрему (прикључци на систем за дистрибуцију природног гаса се у пословне књиге подносица захтева уносе као последица процене вредности некретнина, постројења и опреме), 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 зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 74.476.000 динара (за 55,2% мање у односу на претходну годину). Смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину је извршено услед чињенице да се ови трошкови одређеним делом односе на издатке у изградњу 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 зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 4.257.000 динара (за 0,1% мање у односу на претходну годину), па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора“ планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од

666.000 динара (у нивоу претходне године), па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора“ планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 17.000 динара (у нивоу претходне године), па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 11.891.000 динара (за 10,0% више у односу на претходну годину) и примарно се односе на трошкове услуга одржавања система за дистрибуцију природног гаса, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 88.000 динара (за 5,0% мање у односу на претходну годину), па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Сви други трошкови осталих услуга“ планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 21.880.000 динара (за 56,5% мање у односу на претходну годину). Смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину је извршено услед чињенице да се ови трошкови одређеним делом односе на издатке у изградњу 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 репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 1.781.000 динара (за 10,0% мање у односу на претходну годину), па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Сви други остали нематеријални трошкови“ планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 5.792.000 динара (за 5,0% мање у односу на претходну годину). Предметни трошкови се првенствено односе на трошкове портирнице, трошкове пописа и расподеле рачуна и сл., па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду.
- „Трошкови заштите животне средине“ планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 2.000 динара (у нивоу претходне године), 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 38.692.000 динара (за 1,1% 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 за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 34.447.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 4.245.000 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 32.488.000 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 432.918.000 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 453.060.000 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 последња процена фер вредности грађевинских објеката је извршена са стањем на дан 01.01.2004. године (због потребе прве примене међународних рачуновоствених стандарда) и ефекти процене су унети у пословне књиге.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 504.615.000 динара (58,7% 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 412.776.000 динара и правилно је израчуната у складу са планираним трошковима амортизације (постојећих средстава и средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду), планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду, планираним променама вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду и планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна.

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 113.272.000 динара (за 10,1% мање у односу на претходну годину) и односе се на планиране приходе од активирања властитих учинака, планиране приходе од услуга баждарења мерача, техничке контроле унутрашњих гасних инсталација, издавања сагласности, обнављања испоруке природног гаса купцима којима је претходно била обустављена испорука 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 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 49.227.000 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 30,12 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.

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**

ДП „Нови Сад Гас“, Нови Сад нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција. У 2008. години су предвиђене следеће инвестиционе активности за делатност дистрибуције: изградња 45 km разводних гасовода и 9 MPC, изградња 165 km дистрибутивне гасне мреже, продужетак уличног вода гасне мреже 5 km и проширење дистрибутивних мрежа на више локација, укупно 5 km.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 242.314.000 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 25.111.000 динара (или 10,4%) а средства потрошача са 217.203.000 динара (или 89,6%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду (25.111.000 динара) мања су од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду (38.692.000 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 у регулаторном периоду. Од укупно планираних улагања у регулаторном периоду (242.314.000 динара) у регулаторном периоду неће бити активирано 25.111.000 динара и овај износ нема утицаја на висину цена из предложеног акта о ценама за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса.

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 217.203.000 динара (за 10,0% мање у односу на претходну годину) и њихово смањење у односу на претходну годину последица је смањених активности на изградњи прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса, 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 у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености дистрибутивног система (СИДС), 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>	202.737	4.453
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	38.692	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	432.918	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		32.488	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>т</sub>	-	49.227
7.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	113.272	
8.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	160.645	53.680

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