

Број: 757/2008-D-02 /3  
Датум: 30.12.2008.

ДП „Други октобар“, Вршац  
Шљивић Љубисав  
Вршац  
Стевана Немање 26

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 24.12.2008. године (заведено у Агенцији под бројем 757/2008-D-02 од 24.12.2008. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



*Љубо Маћић*  
Љубо 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 96. седници од 30.12.2008. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ДП „Други октобар“, Вршац и даје следеће:

## МИШЉЕЊЕ

1. ДП „Други октобар“, Вршац - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 24.12.2008. године (допис заведен у Агенцији под бројем 757/2008-D-02 од 24.12.2008.) 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	5,86	
	Остали корисници	3,93	233,08

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 „Други октобар“, Вршац 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. Агенција је извршила корекцију максимално одобреног прихода у делу обрачуна трошкова по основу надокнаде губитака у систему за дистрибуцију природног гаса и ускладила ове трошкове са одобреним стопама губитака у дистрибутивној мрежи.
4. По оцени Агенције, део предложеног максимално одобреног прихода, који се односи на покриће оперативних трошкова и трошкова амортизације је исказан реално и може се сматрати оправданим.
5. Агенција оцењује 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 и да се оне могу сматрати оправданим.
6. На основу корекција извршених у складу са тачком 3. овог Мишљења, као и констатација и оцена изнетих у тачки 4, Агенција сматра да цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса треба да 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	3,77	
	Остали корисници	2,53	150,11

7. 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: 776/2008-Д-И/11  
Београд, 30.12.2008. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА  
*Губо Маћић*  
Губо Маћић




## 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 „Други октобар“, Вршац 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 757/2008-D-02 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.

ДП „Други октобар“, Вршац 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 три енергетске делатности, а поред тога 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. Треба истаћи да је подносилац захтева након израде биланса стања и биланса успеха по делатностима за 2007. годину извршио корекције по основу измене кључева за расподелу заједничких билансних позиција (накнадно је одабран адекватнији кључ) које су резултирале смањењем одређених билансних позиција у енергетској делатности дистрибуције природног гаса и у енергетској делатности управљања дистрибутивним системом за природни гас.

### 3. Опис дистрибутивног система

ДП „Други октобар“, Вршац обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 178 km дистрибутивне мреже, 1 ГМРС и 3 МРС на основу података из лиценце 030/07-ЛГ-20 од 01.02.2007. године.

### 4. Количине природног гаса планиране за дистрибуцију у 2008.г.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода се утврђују на основу података о планираним количинама природног гаса које ће се испоручити са дистрибутивног система.

Тарифни елемент „енергент“ - 28.556.453 m<sup>3</sup> је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2008. години. Тарифни елемент енергент је коригован и износи по групама: у Категорији 1: 11.515.458 m<sup>3</sup> за домаћинства и 17.040.995 m<sup>3</sup> за остале купце.

Тарифни елемент „капацитет“ - 206.258 m<sup>3</sup>/дан/год је за 2008. годину усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент капацитет износи по групама: у Категорији 1: 95.230 m<sup>3</sup>/дан/год за домаћинства и 111.028 m<sup>3</sup>/дан/год за остале купце.

ДП „Други октобар“, Вршац је доставио да стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему за 2007. годину износи 12,51%, а да планирана стопа за 2008.годину износи 8,58%. Дистрибутер је обавештен да су стопе губитака вишеструко веће од стопа губитка других дистрибутера и у више наврата је тражено технички оправдани образложење за губитке. ДП „Други октобар“, Вршац је доставио образложења која су општег типа, без елемента који би експлицитно потврдили предложе губитка.

Због тога је Агенција одобрила стопу губитка од 2,5% која узима у обзир одобрене стопе губитка код других дистрибутера, материјал од ког је изграђена и старост дистрибутивне мреже, типове и старост мерне опреме и чињеницу да ће се стопа губитка примењивати у 2009. години.

Код утврђивања одобрене стопе губитака, Агенција је имала у виду следеће:

Одобрене стопе губитка код других дистрибутера су:

0% за 6 дистрибутера; 0,12%; 0,34%; 0,61%; 0,74%; 0,77%; 1,30%; 1,97%; 1,98%, 2,08% и 2,19%

ДП „Други октобар“, Вршац 50% укупних количина испоручује индустријским купцима на мерилима која имају коректор и који су прикључени на челични гасовод- градски прстен који се катодно штити, те стопа губитака за ове количине не може бити већа од 1%.

Преосталих 50% укупних количина испоручује се преко мреже која је 70% замењена новим цевима у периоду 2000-2008 година и на којима је у периоду 2000-2008. година уграђено 64% нових мерила. Може се претпоставити да се 67% преосталих количина, односно 33% укупних количина, испоручује преко нове мреже и на новим мерилима, тако да укупана стопа губитка за ове количине не може бити већа од 1%.

Око 17% количина природног гаса се испоручује преко старих мрежа и са старим мерилима, тако да максимална стопа губитка за ове количине може износити до 9%.

## 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 11,0%, 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 60.829.000 динара (за 36,3% мање у односу на претходну годину, односно за 5,9% више у односу на кориговану претходну годину – корекција је извршена услед примене адекватнијег кључа за расподелу заједничких билансних позиција). Треба нагласити да су сви појединачни оперативни трошкови у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса планирани у износима већим за приближно 6% у односу на кориговану 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	Коригована 2007	2008	Индекс
<b>1.</b>	<b>Трошкови материјала</b>	3.381	3.584	106
1.1.	Трошкови материјала за израду	991	1.050	106
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	1.116	1.183	106
1.3.	Трошкови горива и енергије	1.274	1.350	106
<b>2.</b>	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	45.510	48.241	106
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брото)	33.391	35.394	106
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	6.392	6.776	106
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	183	194	106
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима			
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	1.140	1.208	106
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	1.754	1.859	106
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	88	93	106
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	2.562	2.716	106
<b>3.</b>	<b>Трошкови производних услуга</b>	4.166	4.378	105

3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	332	352	106
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1.028	1.090	106
3.4.	Трошкови закупнина	19	20	106
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	635	635	100
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	2.152	2.281	106
<b>4.</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	<b>4.365</b>	<b>4.627</b>	<b>106</b>
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	672	712	106
4.2.	Трошкови репрезентације	547	580	106
4.3.	Трошкови премија осигурања	1.462	1.550	106
4.4.	Трошкови платног промета	446	473	106
4.5.	Трошкови чланарина	11	12	106
4.6.	Трошкови пореза	345	366	106
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	882	935	106
<b>5.</b>	<b>Укупно (1 + 2 + 3 + 4)</b>	<b>57.422</b>	<b>60.829</b>	<b>106</b>
<b>6.</b>	<b>Број запослених (стање крај године)</b>	<b>59</b>	<b>59</b>	<b>100</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 материјала за израду“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.050.000 динара (за 87,9% мање у односу на претходну годину). Искључивање значајног дела предметних трошкова из оперативних трошкова у регулаторном периоду је извршено услед чињенице да се ови трошкови примарно односе на текуће издатке у изградњу прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса (гасомери и редуктори) 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 првенствено као последица процене вредности некретнина, постројења и опреме).
- «Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду у износу од 48.241.000 динара (за 15,5% мање у односу на претходну годину). Смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину је последица корекције билансних позиција за претходну годину по основу измене кључева за расподелу заједничких билансних позиција (накнадно је одабран адекватнији кључ) које су резултирале смањењем предметног трошка, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Сви други трошкови услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.090.000 динара (за 66,9% мање у односу на претходну годину). Смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину је последица напред поменуте корекције билансних позиција за претходну годину као и последица промене књиговодственог третмана улагања у инвестиционо одржавање, па се планирана

висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Трошкови рекламе и пропаганде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 635.000 динара (за 52,7% мање у односу на претходну годину). Смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину је последица напред поменуте корекције билансних позиција за 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 у износу од 2.281.000 динара (за 68,8% мање у односу на претходну годину). Смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину је последица не само напред поменуте корекције билансних позиција за претходну годину већ и искључивања значајног дела предметних трошкова из оперативних трошкова у регулаторном периоду услед чињенице да се ови трошкови значајним делом односе на трошкове подизвођача на изградњи система за дистрибуцију природног гаса.
- „Трошкови репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 580.000 динара (за 44,4% мање у односу на претходну годину). Смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину је последица напред поменуте корекције билансних позиција за 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 13.708.000 динара (за 28,3% 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 13.241.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 467.000 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 9.929.000 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 132.390.000 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 125.723.000 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, уз напомену да је подносилац захтева исправно искључио нето вредност нематеријалних улагања на почетку регулаторног периода из регулисаних средстава на почетку регулаторног периода а што је у складу са Извештајем независног ревизора о извршеној ревизији финансијских извештаја подносиоца захтева за 2007. годину. Према информацијама подносиоца захтева, последња процена вредности система за дистрибуцију природног гаса је извршена са стањем на дан 31.12.2006. године (мањи део система за дистрибуцију природног гаса је накнадно процењен са стањем на дан 31.12.2007. године) од стране интерне комисије подносиоца захтева и ефекти процене су унети у пословне књиге.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 87.145.000 динара (50,0% од нето вредности система за дистрибуцију природног гаса). Подносилац захтева располаже прихватљивим образложењем на основу којег је утврђен наведени износ.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 139.058.000 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 34.591.000 динара) као и планирану промену вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду (у износу од 11.210.000 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 2.720.000 динара (за 11,7% више у односу на претходну годину) и односе се на приходе од активирања властитих учинака (систем за дистрибуцију природног гаса без прикључака), приходе од издавања техничких услова и приходе од обнављања испоруке природног гаса након извршене обуставе.

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 планираних стопа губитака у дистрибутивном систему, подносилац захтева је по овом основу обрачунао трошкове у износу од 78.505.000 динара. Уважавајући стопу губитака у дистрибутивном систему у регулаторном периоду за које је Агенција проценила да су оправдани (на начин како је то објашњено у претходном тексту), одобрени су трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 21.459.000 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 28,96 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>.

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 „Други Октобар“, Вршац је доставио Развојни план за изградњу новог и реконструкцију постојећег гасоводног система за дистрибуцију природног гаса за период 2008-2012 година. У Развојном плану је за 2008. годину планирана замена 12.600 т челичних гасовода старијих од 25 година са новим РЕ гасоводима, замена 730 кућних гасних прикључака на тим гасоводима, замена 2.400 мерила са новим, преузимање свих мерних уређаја од купаца, као и изградњу 1.800 т нових РЕ гасовода, 120 нових индивидуалних и типских прикључака, реконструкцију ГМРС Вршац и 2 РС. За 2009. годину је планирана замена 15.000 т челичних гасовода старијих од 25 година са новим РЕ гасоводима, замена 900 кућних гасних прикључака на тим гасоводима и замена 2.400 мерила са новим.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 34.591.000 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 23.381.000 динара (или 67,6%) а средства потрошача са 11.210.000 динара (или 32,4%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду (23.381.000 динара) већа су од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду (13.708.000 динара), али је подносилац захтева у образложењу навео да ће се као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду употребити део нераспоређеног добитка на нивоу предузећа из ранијег периода, 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.

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 11.210.000 динара (за 78,9% више у односу на претходну годину) и последица су интензивираних инвестиционих активности на систему за дистрибуцију природног гаса (изградња 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 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. Максимално одобрени приход

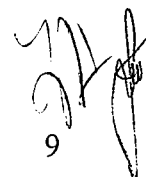
Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)	
			Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	60.829	-
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	13.708	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	132.390	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		9.929	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>т</sub>	-	78.505
7.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	2.720	
8.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	81.746	78.505

Након извршених корекција од стране Агенције, максимално одобрени приход је према следећем:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)	
			Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	60.829	-
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	13.708	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	132.390	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		9.929	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>т</sub>	-	21.459
7.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	2.720	
8.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	81.746	21.459

На основу наведених података и измењених количина природног гаса на име порића губитака у дистрибутивној мрежи, Агенција је обрачунала цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, дате у тачки 6. Мишљења Агенције.



9