

Број: 751/2008-D-02/5
Датум: 27.01.2009.



АГЕНЦИЈА за ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

ЈП „Врбас-гас“ Врбас
Козарачка бр. 3
21460 Врбас

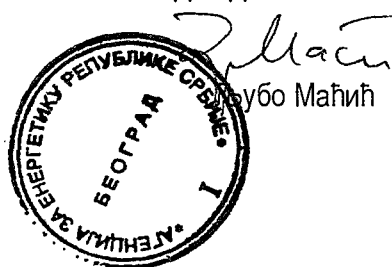
Поштовани,

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 19.01.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 751/2008-D-02/4 од 19.01.2009.)

Молимо Вас да хитно донесете Одлуку о ценама и упутите је Министарству рударства и енергетике како би Влада Републике Србије дала сагласност.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Здравко Мајић

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 99. седници од 22.01.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног ЈП „Врбас-гас“, Врбас и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. ЈП „Врбас-гас“, Врбас - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 19.01.2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 751/2008-D-02/4 од 19.01.2009.) 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	3.85	
	Остали корисници	2.37	202.86
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Равномерна потрошња	1.73	137.90

2. У поступку оцене оправданости трошкова пословања, као и висине планиране стопе повраћаја на регулисана средства који се, сагласно Закону о енергетици и Методологији за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007) признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз Предлог одлуке, утврдила да је ЈП „Врбас-гас“, Врбас 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: 21/2009-Д-1/2
Београд, 22.01.2009. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА
З. Машић
Дубо Машић



АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

за оцену и давање мишљења о ценама за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса

1. Уводне напомене

У складу са чланом 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004), ЈП „Врбас-гас“, Врбас 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 751/2008-D-02 од 23.12.2008. 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 751/2008-D-02/4 од 19.01.2009. 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.

ЈП „Врбас-гас“, Врбас је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

2. Полазне основе

Све енергетско – техничке и економско - финансијске табеле приложене уз Предлог одлуке на захтев Агенције, за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас предметни подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода, као и на формално - техничку исправност алокације предметних максимално одобрених прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима).

У поступку оцене оправданости планираних трошкова пословања у 2008. години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду следеће:

- Подносилац захтева је јавно предузеће (Општина Врбас као оснивач је власник 100% капитала подносиоца захтева), што има значаја приликом планирања одређених економско-финансијских позиција за регулаторни период (трошкови зарада су под контролом надлежних општинских органа и сл.),
- На Програм пословања подносиоца захтева за 2008. годину Скупштина Општине Врбас је дала сагласност (Решење број 011-49/2007-II од 13.12.2007. године),
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности и не обавља 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

ЈП „Врбас-гас“, Врбас обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на територији општине Врбас, на дистрибутивном гасоводу притиска $6 \leq p < 16$ бар, дужине 22,3 km и на полиетиленском гасоводу притиска $p < 6$ бар, дужине 157 km, 10 мерно регулационих станица и једној регулационој станици.

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“ – 21.490.000 m³ је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2008. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1; за „домаћинства“ 3.200.000 m³, за „остале кориснике“ 3.290.000 m³, у Категорији 2; за „равномерну потрошњу“ 15.000.000 m³, а нема купаца из група „неравномерна потрошња“ и „системи даљинског грејања“. Планиране количине за 2008. годину су за 31,29 % веће од реализованих у 2007. години.

Тарифни елемент „капацитет“ – 115.067 m³/дан/год. је за 2008. годину усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент „капацитет“ је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1 за „домаћинства“ 23.340 m³/дан/год., за „остале купце“ 5.176 m³/дан/год. и у Категорији 2, за равномерну потрошњу 86.551 m³/дан/год., а нема купаца из група „неравномерна потрошња“ и „системи даљинског грејања“.

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за 2008.годину у износу од 0%, колико је износила и реализована стопа губитака у 2006. и 2007. години.

Планирана је потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2008. години у износу од 10.000 m³, а није је било у 2006. и 2007.год.

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 31,2%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 27.115.000 динара (за 14,6% 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
1.	Трошкови материјала	4,499	3,907	87
1.1.	Трошкови материјала за израду	2,186	350	16
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	1,428	2,025	142
1.3.	Трошкови горива и енергије	885	1,532	173
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	14,742	15,344	104
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	9,887	11,458	116
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	3,235	2,451	76
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	23	25	109
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	542	579	107
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1,055	831	79
3.	Трошкови производних услуга	8,253	3,369	41
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	5,157		
3.2.	Трошкови транспортних услуга	611	630	103
3.3.	Трошкови услуга одржавања	899	1,216	135
3.4.	Трошкови закупнина	405	360	89
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	362	360	99
3.7.	Трошкови истраживања	89		
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	730	803	110
4.	Нематеријални трошкови	4,251	4,495	106
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	760	1,188	156
4.2.	Трошкови репрезентације	1,302	1,170	90
4.3.	Трошкови премија осигурања	481	579	120

4.4.	Трошкови платног промета	9	11	122
4.5.	Трошкови чланарина	36	45	125
4.6.	Трошкови пореза	1,156	1,502	130
4.7.	Трошкови доприноса	44		
4.8.	Остали нематеријални трошкови	463		
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	31,745	27,115	85
6.	Број запослених (стање крај године)	14	14	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 350.000 динара (за 84,0% 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 који се граде накнадно, а које подносилац захтева у својим пословним књигама не третира као некретнине, постројења и опрему, при чему је подносилац захтева обрачун предметних трошкова извршио у складу са неформалним актуелним закључним листом за 2008. годину, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови осталог материјала (режијског)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.025.000 динара (за 41,8% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је пораст овог трошка у односу на претходну годину условљен пресељењем у нови пословни простор и набавком новог аутомобила, а увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално планиран, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови горива и енергије“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.532.000 динара (за 73,1% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је пораст овог трошка у односу на претходну годину условљен фактурисањем трошкова природног гаса за грејање сопствених пословних просторија који није постојао 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 19.161.000 динара (за 4,1% више у односу на претходну годину). Планирани предметни трошкови су мањи од предвиђених у Плану и програму рада подносиоца захтева за 2008. годину услед чињенице да се ови трошкови одређеним делом односе на издатке у изградњу прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса који се граде накнадно, 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 услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.216.000 динара (за 35,3% више у односу на претходну годину), а увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално

планиран, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Трошкови рекламе и пропаганде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 360.000 динара (на нивоу претходне године). У претходном предлогу економско – финансијских табела који је достављен Агенцији 30.12.2008. године износила је 540.000 динара (за 49,2% више у односу на претходну годину). У току поступка усаглашавања са Агенцијом, на основу извршених поређења са другим енергетским субјектима за дистрибуцију природног гаса, установљено је да се трошак у овом износу не може сматрати оправданим. Подносилац захтева је прихватио сугестију и кориговао планиране трошкове на горе наведени износ, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови непроизводних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.180.000 динара (за 56,3% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је пораст овог трошка у односу на претходну годину условљен променом начина књижења трошка стручне литературе у односу на претходну годину, као и порастом трошкова адвокатских услуга због ангажовања адвоката за заступање услед пораста броја судских спорова ради наплате потраживања судским путем, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- « Трошкови пореза» планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.502.000 динара (за 29,9% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је пораст овог трошка условљен је повећањем вредности дистрибутивне мреже, као и новим пословним простором, а увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално планиран, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови 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 15.044.000 динара (за 21,1% мање у односу на претходну годину). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани трошкови амортизације у регулаторном периоду.

Према Рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава, а процењени корисни век трајања дистрибутивне гасоводне мреже је 20 година. У току поступка усаглашавања са Агенцијом, а на основу извршених поређења са другим енергетским субјектима за дистрибуцију природног гаса, установљено је да се процењени корисни век трајања дистрибутивне гасоводне мреже не може сматрати оправданим, као ни трошак амортизације утврђен на основу овог податка. Подносилац захтева је прихватио сугестију и кориговао планиране трошкове на горе наведени износ.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 14.936.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у

регулаторном периоду планирани су у износу од 108.000 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.

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 17.839.000 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 237.853.000 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 241.406.000 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 образложењу подносиоца захтева није вршена процена по фер вредности некретнина, постројења и опреме.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 121.175.000 динара (37,0% 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 237.853.000 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-a), 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-a), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду (у износу од 2.100.000 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 930.000 динара (за 20,0% више у односу на претходну годину) и односе се на планиране приходе од издатих техничких услова и енергетских сагласности, приходе од услуга техничког прегледа, приходе од сервисирања и сл. Увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да су остали приходи реално планирани за регулаторни период. 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%) из одговарајућих техничких табела, нису планирани трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас.

11. План улагања

ЈП „Врбас-гас“, Врбас нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција. У 2008. години су предвиђене следеће инвестиционе активности за делатност дистрибуције: изградња 100 прикључака, 30km дистрибутивног гасовода, набавка опреме за рад дистрибуције на терену и једно путничко возило.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 2.110.000 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, па се извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду могу оценити као реални. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава и планирано је њихово активирање у регулаторном периоду у целокупном износу.

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 10.892.000 динара (за 10,9% више 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 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 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	27.115	-
2.	Трошкови амортизације	А _т	15.044	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС _т	237.853	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		17.839	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	-	-
7.	Остали приходи	ОП _т	930	-
8.	Корекциони елемент	КЕ _т	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	59.068	-

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