

Број: 744/2008-D-02/2
Датум: 29.01.2009.



АГЕНЦИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

„Сомбор-гас“ д.о.о., Сомбор
21. октобра 11
25100 Сомбор

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 27.01.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 744/2008-D-02/1, од 27.01.2009.)

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

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Ђубо 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 100. седници од 29.01.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног „Сомбор-гас“ д.о.о., Сомбор и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. „Сомбор-гас“ д.о.о., Сомбор - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 27.01.2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 744/2008-D-02/1 од 27.01.2009.) 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	5,52	
	Остали корисници	4,47	115,42
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	4,19	89,78
	Равномерна потрошња	4,19	144,81
	Системи даљинског грејања	4,19	144,81

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 „Сомбор-гас“ д.о.о., Сомбор 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: 33/2009-Д-1/10
Београд, 29.01.2009. 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), „Сомбор-гас“ д.о.о., Сомбор 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 744/2008-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 744/2008-D-02/1 од 27.01.2009. 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.

„Сомбор-гас“ д.о.о., Сомбор 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 друштво са ограниченом одговорношћу (чланови друштва су Скупштина општине Сомбор и „Монтмонтажа“ д.д., Загреб),
- 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

Сомбор-гас д.о.о. обавља делатност дистрибуције природног гаса, управљања дистрибутивним системом на територији општине Сомбор, на 170 km дистрибутивног гасовода притиска $p < 6 \text{ bar}$ и на 20 km дистрибутивног гасовода притиска $6 \leq p < 16 \text{ bar}$, са 14 мерно регулационих станица (у току је поступак проширења лиценце за дистрибуцију и управљање дистрибутивним системом).

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“ – 6.712.000 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 1.678.000 m³, за остале купце 395.000 m³, у Категорији 2; за неравномерну потрошњу 336.000 m³, за равномерну потрошњу 3.810.000 m³, за системе даљинског грејања 493.000 m³. Планиране количине за 2008. годину су мање од реализованих у 2007. години за 21,92 %.

Тарифни елемент „капацитет“ – 89.510 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 14.405 m³/дан/год., за остале купце 5.109 m³/дан/год. и у Категорији 2, за неравномерну потрошњу 3.414 m³/дан/год., за равномерну потрошњу 45.777 m³/дан/год., за системе даљинског грејања 20.805 m³/дан/год.

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за 2008.годину у износу од 1,29% што је оправдано имајући у виду претходно реализоване стопе губитака; у 2007. години је износила 1,34%, а у 2006. години 0,76%.

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 21,88% мања 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 21.929.000 динара (за 25,15% 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	1.459	1.725	118
1.1.	Трошкови материјала за израду	665		
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	265	1.058	399
1.3.	Трошкови горива и енергије	529	667	126
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	16.353	14.791	90
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	7.710	9.482	123
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	2.524	3.132	124
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	1.084	338	31
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	4.711	1.398	30
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	324	441	136
3.	Трошкови производних услуга	6.306	1.892	30
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	4.639		
3.2.	Трошкови транспортних услуга	418	514	123
3.3.	Трошкови услуга одржавања	524	657	125
3.4.	Трошкови закупнина	209	320	153
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	513	398	78
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	3	3	100
4.	Нематеријални трошкови	5.178	3.521	68
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	750	863	115
4.2.	Трошкови репрезентације	761	712	94
4.3.	Трошкови премија осигурања	359	532	148
4.4.	Трошкови платног промета	633	550	87
4.5.	Трошкови чланарина	17	18	106
4.6.	Трошкови пореза	1.756	146	8
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	902	700	78
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	29.296	21.929	75
6.	Број запослених (стање крај године)	11	16	145

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 осталог материјала (режијског)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.058.000 динара (за 300% више у односу на претходну годину). Планирани предметни трошкови су увећани због извршеног отписа ситног инвентара у складу са рачуноводственом политиком подносиоца захтева. 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 667.000 динара (за 26,09% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је планирано повећање предметног трошка у регулаторном периоду последица повећања активности у ванградским срединама и повећања броја корисника. 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 зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду у износу од 14.791.000 динара (за 9,55% мање у односу на претходну годину). У структури ових трошкова планирано је повећање трошкова зарада и накнада зарада (брutto) од 22,98%, у највећој мери због зарада пет приправника који нису стално запослени. Трошкови накнада по уговору о делу мањи су за 68,82% у односу на претходну годину. Трошкови накнада члановима управно и надзорног одбора мањи су за 70,33% у односу на претходну годину. У претходном предлогу економско – финансијских табела који је достављен Агенцији 23.12.2008. године трошак накнада члановима управно и надзорног одбора износио је 6.791.000 динара, за 44,15% 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 износ од 1.398.000 динара. Увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да су ови трошкови реално планирани, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови транспортних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 514.000 динара (за 22,97% више у односу на претходну годину). Планирани предметни трошкови су повећани због повећања трошкова ПТТ услуга. Подносилац захтева је доставио образложење да је планирано повећање предметног трошка у регулаторном периоду последица повећања броја потрошача којима се шаљу рачуни и са којима се врши друга пословна комуникација. 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 услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 657.000 динара (за 25,38% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је планирано повећање предметног трошка у регулаторном периоду последица увећаних трошкова одржавања дистрибутивног система, с једне стране, и адаптације изнајмљеног пословног простора, с друге стране (у току поступка усаглашавања са Агенцијом установљено је да се само један мањи део трошкова адаптације може сматрати оправданим и подносилац захтева је кориговао планирани трошак на ниже). Увидом у неформални закључни лист за 2008. годину установљено је да су трошкови услуга одржавања реално планирани, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Трошкови закупнина“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 320.000 динара (за 53,11% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је планирано повећање предметног трошка у регулаторном периоду последица промене власника објекта, који је повећао цену закупнине пословног простора. 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 398.000 динара (за 22,42% мање у односу на претходну годину). 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 репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 712.000 динара (за 6,44% мање у односу на претходну годину). 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 премија осигурања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 532.000 динара (за 48,19% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева планира улагања у дистрибутивну мрежу у износу од 38.684.000 динара у регулаторном периоду, а увидом у неформални 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 услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду.
- „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 13.058.000 динара (за 7,19% мање у односу на претходну годину). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани трошкови амортизације у регулаторном периоду.

Према Правилнику о рачуноводству и 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 у табели Правила информисања на горе наведени износ.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 12.442.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у

регулаторном периоду планирани су у износу од 616.000 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 одобрени приход за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 22.883.400 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 305.112.000 динара, уз напомену да услед очигледне формално - техничке грешке у износ регулисаних средстава у регулаторном периоду није укључен износ од 1.108.000 динара, а који је требао бити укључен, што нема значајнијег утицаја на висину цена из предложеног акта о ценама за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса. 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 311.270.000 динара. Износ нето вредности средстава на почетку регулаторног периода, а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода одговара износу исказаном у Билансу стања подносиоца захтева на дан 31.12.2007. године за енергетску делатност дистрибуције природног гаса.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 127.750.000 динара (31,4% од нето вредности система за дистрибуцију природног гаса). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење на основу којег је утврђен наведени износ.

- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 298.954.000 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 71.338.000 динара), планирану промену вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду (у износу од 32.941.000 динара) и планирану промену вредности средстава у припреми и датих аванса за набавку истих која неће бити активирана у регулаторном периоду (у износу од 22.054.000 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 1.083.000 динара (за 81,68% мање у односу на претходну годину) и односе се на планиране приходе од поновног укључења, накнада за техничке информације, накнада за преглед унутрашњих гасних инсталација и штета на регулисаним средствима. Остали приходи су у регулаторном периоду мањи у односу на претходну годину због смањеног прихода по основу уградње унутрашњих гасних инсталација (у претходној години су износили 4.639.000 динара, а у регулаторном периоду нису планирани). Увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај приход реално планиран, па се планирана висина овог прихода у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом. 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 1.964.000 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 29,18 дин/м³, а што је заправо продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца исказана у дин/м³.

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

Сомбор-гас д.о.о нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција. У 2008. години су предвиђене следеће инвестиционе активности за делатност дистрибуције: изградња 300 нових прикључака на дистрибутивном гасоводу притиска $p < 6 \text{ bar}$, што је оправдана инвестиција у техничком смислу и у складу је са Планом пословања за 2008. год..

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 58.684.000 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 3.689.000 динара (или 6,3%), кредити од пословних банака са 20.000.000 динара (или 34,08%), средства потрошача са 32.250.000 динара (или 54,96%), а донације и остала прибављања без накнаде са 2.745.000 динара (или 4,7%). Подносилац захтева је приложио уговор о дугорочном кредиту. Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду (3.689.000 динара) су мања од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду (13.058.000 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 и планирано је њихово активирање у регулаторном периоду у износу од 36.630.000 динара.

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 32.250.000 динара (за 39,04% 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 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 као усклађени максимално одобрени приход а у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености система за дистрибуцију природног гаса (СИДСт = 21,39%), 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	21.929	-
2.	Трошкови амортизације	А _т	13.058	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,5%	-
4.	Регулисана средства	РС _т	305.112	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		22.883	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	-	1.964
7.	Остали приходи	ОП _т	1083	-
8.	Корекциони елемент	КЕ _т	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	56.787	1.964
10.	Усклађени максимално одобрени приход	МОП _{ут}	39.052	1.964

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