

Број: 455/2011-Д-02
Датум: 21.10.2011.

ДП "Други октобар", Вршац
Стевана Немање 26
26300 Вршац
Директору

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 19.10.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 455/2011-Д-02 од 19.10.2011. године)

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

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

З. Маџић

Љубо Маџић



Ј. Јанковић

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 84/04), а у вези са чланом 207 Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11),и члана 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 166. седници од 21.10.2011. године, разматрао је предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ДП „Други октобар“, Вршац и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. ДП „Други октобар“, Вршац, као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 19.10.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 455/2011-Д-02 од 19.10.2011.) на мишљење предлог 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	6,85	
	Остали корисници	4,35	234,41

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“, 68/06, 1/07, 100/08, 116/08 и 64/10) признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз предлог, утврдила да је ДП „Други октобар“, Вршац при образовању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

- обрачунао максимално одобрени приход за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом 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“, 68/06, 1/07, 100/08, 116/08 и 64/10);
- 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“, 1/07);
- стопу повраћаја на регулисана средства обрачунао у висини од 7,50% за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и 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 енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, 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 за управљање дистрибутивним системом за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 444/2011-Д-1/11
Београд, 21.10.2011. године



АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

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

Уводне напомене

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 84/04), а у вези са чланом 207 Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11), ДП „Други октобар“, Вршац као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на давање мишљења предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 455/2011-Д-02 од 19.10.2011. 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.

Полазне основе

Све енергетско – техничке и економско - финансијске табеле приложене уз предлог цена на захтев Агенције, за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предлога цена 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 економско – финансијске анализе предлога цена, Агенција је имала у виду и следеће:

- Подносилац захтева има правну форму друштвеног предузећа.
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање четири енергетске делатности издатих од стране Агенције (лиценца за обављање енергетске делатности трговине природним гасом на слободном тржишту издата је у 2011. години), а поред тога обавља и неенергетске делатности.
- Подносилац захтева је у складу са чланом 19. Закона извршио интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима и саставио је и Агенцији доставио билансе стања и билансе успеха по делатностима, као и извештаје независног ревизора о извршеној ревизији финансијских извештаја по делатностима за претходни регулаторни период (2009. година). Интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима извршено је на начин који Агенција оцењује као коректан и прихватљив. С тим у вези, сви подаци који су у економско – финансијским табелама наведени за претходни регулаторни период, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха 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 захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких билансних позиција у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

Опис дистрибутивног система

ДП „Други октобар“, Вршац обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на 198 km дистрибутивне мреже која се састоји од 11,67 km челичних гасовода притиска $6 \leq p < 16$ bar и 186,37 km мреже притиска $p < 6$ bar, од чега је 61,25 km мреже од челика и 125,12 km од полиетилена. Природни гас се преузима од ЈП „Србијагас“ на ГМРС Вршац. Број места испоруке са мреже притиска $p < 6$ bar је 12.087 на почетку 2010. године.

Количине природног гаса планиране за дистрибуцију

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“ - 24.910.000 m³ је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2010. години. Тарифни елемент енергент износи по групама: Категорија 1: 9.260.000 m³ за домаћинства и 15.650.000 m³ за остале купце.

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 13,6 % мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 28.556.453 m³ и 1 % мањи у односу на реализацију у 2009. години од 25.163.964 m³.

Тарифни елемент „капацитет“ - 190.454 m³/дан/год. је за 2010. годину усвојен на основу података из 2009. године. Тарифни елемент капацитет износи по групама: Категорија 1: 91.289 m³/дан/год за домаћинства и 99.165 m³/дан/год. за остале купце;

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010 годину је за 7,7 % мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 206.258 m³/дан/год.

Планирани губици природног гаса

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за 2010.годину у износу од 2,5%. У приложеним табелама, реализоване стопе губитака по годинама су 9,66 % за 2008. годину и 5,57 % за 2009. годину. Наведени подаци се не могу узети као довољно поуздани због тога што ДП „Други Октобар“, Вршац пре примене тарифног система није адекватно вршио свођење читаних количина гаса на стандардне услове. Дистрибутер је приликом планирања и достављања количина за енергетски биланс за 2010. годину планирао стопу губитака од 7%. Одобрена је стопа губитака од 2,5%, што је нешто већа стопа од одобрене већини дистрибутера, јер је око 33% мреже притиска $p < 6$ bar изграђено од челика пре 50 година. Разлика између преузетих и испоручених количина природног гаса, ако се узме у обзир и паушално фактурисане количине гаса купцима који су користили гас без коректног мерења (око 1,46 % укупних), стопа губитака за период јануар - јун 2010. године износи 3,07%.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години износи 390.000 m³, што је 15,8 % мање него 2009. године.

Оперативни трошкови за енергетску делатност дистрибуцију природног гаса

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2010. годину од 6,0%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду мања у односу на остварење у претходној години за 1,0%, 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 92.494.000 динара (за 10,8% мање у односу на остварење у претходној години). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду. Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	Биланс успеха за 2009. годину	Оправдани трошкови за 2009. годину	Планирано за 2010. годину	Индекс
1	2	3	4	5	6 (5 / 4)
1.	Трошкови материјала	40.580	30.830	13.139	42,6%
1.1.	Трошкови материјала за израду	35.947	28.553	10.610	37,2%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	2.602	1.013	1.109	109,5%
1.3.	Трошкови горива и енергије	2.031	1.264	1.420	112,4%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	59.144	52.878	58.144	110,0%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (бруто)	43.942	39.256	43.181	110,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	8.517	7.754	8.529	110,0%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	542	241	262	109,0%
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима				
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	1.710	1.710	1.881	110,0%
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	2.263	1.798	1.959	109,0%
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	192	192	211	110,0%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1.978	1.929	2.121	109,9%
3.	Трошкови производних услуга	18.801	7.536	7.646	101,5%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	789	789	868	110,0%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	6.488	6.488	6.512	100,4%
3.4.	Трошкови закупнина	17	17	18	110,0%
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	230	230	234	102,0%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	11.277	12	13	108,0%
4.	Нематеријални трошкови	12.504	12.404	13.564	109,3%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	743	705	772	109,5%
4.2.	Трошкови репрезентације	747	747	747	100,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	8.948	8.948	9.843	110,0%
4.4.	Трошкови платног промета	638	638	702	110,0%
4.5.	Трошкови чланарина	144	89	97	109,0%
4.6.	Трошкови пореза	541	538	590	109,6%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	745	740	814	110,1%

5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	131.029	103.649	92.494	89,2%

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходној години а чију оправданост је ценила Агенција. У односу на остварене оперативне трошкове који су исказани у Билансу успеха за 2009. годину за делатност дистрибуције природног гаса кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- „Трошкови материјала за израду“ су умањени за износ од 7.394.000 динара а који се односе на издатке у изградњу система за дистрибуцију природног гаса;
- „Трошкови осталог материјала (режијског)“ су умањени за износ од 1.589.000 динара а који се односе на издатке у изградњу система за дистрибуцију природног гаса;
- „Трошкови горива и енергије“ су умањени за износ од 767.000 динара а који се односе на издатке у изградњу система за дистрибуцију природног гаса;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ и „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 4.687.000 динара, односно 763.000 динара а који се односе на издатке у изградњу система за дистрибуцију природног гаса;
- „Трошкови накнада по уговору о делу“ су умањени за износ од 301.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора“ су умањени за износ од 465.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 49.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 11.265.000 динара а који се односе на издатке у изградњу система за дистрибуцију природног гаса;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 38.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови чланарина“ су умањени за износ од 55.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови пореза“ су умањени за износ од 2.000 динара а који се односе на издатке у изградњу система за дистрибуцију природног гаса;
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 5.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак.

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђена значајнија промена у односу на остварење у претходној години и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Трошкови материјала за израду“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 10.610.000 динара (за 62,8% мање у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се примарно односи на замену мерних уређаја, при чему је ова активност планирана у регулаторном периоду у значајно мањем обиму у односу на претходну годину.
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ и „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ планирани су у регулаторном периоду у износу од

43.181.000 динара (за 10,0% више у односу на остварење у претходној години), односно у износу од 8.529.000 динара (за 10,0% више у односу на остварење у претходној години).

- „Трошкови услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 6.512.000 динара (за 0,4% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се примарно односи на услуге одржавања система за дистрибуцију природног гаса.
- „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 (у претходној години ови трошкови нису исказани).

На основу свега напред наведеног, предложени оперативни трошкови у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 13.219.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани трошкови амортизације у регулаторном периоду.

Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава а што је у складу са Методологијом, али подносилац захтева примењује годишњу стопу амортизације за систем за дистрибуцију природног гаса (као грађевинског објекта) од 5,0%. У поступку усаглашавања података са Агенцијом, установљено је да се предметна годишња стопа амортизације не може сматрати оправданом, као ни трошак амортизације утврђен на основу овог податка. Трошкови амортизације који су исказани у Билансу успеха за 2009. годину за делатност дистрибуције природног гаса у износу од 17.494.000 динара умањени су за износ од 7.357.000 динара по напред наведеном основу.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 13.102.000 динара (за 29,2% више у односу на остварене трошкове амортизације у претходној години, а што је примарно последица значајног преузимања кућних мерно-регулационих сетова од купаца природног гаса). Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 118.000 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.

Стопа повраћаја на регулисана средства

Стопа повраћаја на регулисана средства у регулаторном периоду је обрачуната и за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у висини од 7,50%, и то применом реалне цене сопственог капитала после опорезивања од 10,00% а коју Агенција оцењује као прихватљиву, пондерисане просечне реалне цене позајмљеног капитала од 5,10% а која се

креће у границама обазриво и рационално позајмљених средстава, прописаног учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, прописаног учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

По основу повраћаја на регулисана средства у максимално одобрени приход у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 11.904.000 динара.

На основу свега напред наведеног, предложена стопа повраћаја на регулисана средства од 7,50% се може сматрати оправданом и прихватљивом, нарочито имајући у виду неопходност даљег развоја система за дистрибуцију природног гаса у земљи.

Регулисана средства

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 158.717.000 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 161.090.000 динара. Износ нето вредности средстава на почетку регулаторног периода а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода одговара износу исказаним у Билансу стања подносиоца захтева на дан 31.12.2009. године за предметну енергетску делатност. Према информацијама подносиоца захтева, последња процена фер 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 70.329.000 динара (33,1% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење предметног износа а које се може сматрати прихватљивим.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 156.344.000 динара и правилно је израчуната у складу са Методологијом.

На основу свега напред наведеног, предложена вредност регулисаних средстава у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

План улагања

ДП „Други октобар“, Вршац је доставио План и програм пословања за 2010. годину за енергетске делатности предузећа – дистрибуцију и трговину природним гасом. У тачки 7. Инвестиције су дефинисани приоритети и нова улагања за делатност природног гаса: замена 15.192 m челичних гасовода са гасоводом од полиетилена, изградња 300 m новог гасовода од полиетилена, изградња 140 типских и 5 индивидуалних прикључака и набавка 10 комада уређаја за евидентирање потрошње гаса.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 5.115.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

У претходној години у енергетској делатности дистрибуције природног гаса уложено је 48.578.000 динара (190.000 динара или 0,4% из сопствених средстава, 20.562.000 динара или 42,3% из кредита од домаћих пословних банака и 27.826.000 динара или 57,3% из средстава потрошача – без накнаде преузети кућни мерно-регулациони сетови), док у енергетској делатности управљања дистрибутивним системом за природни гас нису реализована улагања.

Извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду чине у потпуности сопствена средства. Агенција је увидом у финансијске извештаје подносиоца захтева за 2010. годину (регулаторни период) установила да су улагања у регулаторном периоду реално планирана. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду и планирано је њихово активирање у целокупном износу у регулаторном периоду.

На основу свега напред наведеног, извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Трошкови за надокнаду губитака

Трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 21.662.000 динара. Пондерисана просечна набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду (укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса) исказана је у износу од 33,3913 дин/м³, а што је заправо пондерисана просечна продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца.

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.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 10.500.000 динара (за 36,6% мање у односу на остварење у претходној години) и примарно се односе на приходе од издавања прописаних техничких услова и сагласности, приходе по основу обнављања испоруке природног гаса купцима којима је претходно била обустављена испорука и сл. У претходној години вршен је обрачун техничке контроле унутрашњих гасних инсталација у објектима купаца али се у регулаторном периоду не планира обрачун ове услуге. 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.

Корекциони елемент

Корекциони елемент за енергетску делатност дистрибуције природног гаса правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од 26.141.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.05. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент је примарно последица значајнијег повећања оперативних трошкова везаних за замену мерних уређаја у претходном регулаторном периоду у односу на вредности које су коришћене у израчунавању регулисаних цена за први регулаторни период, као и мањег остварења дистрибуираних количина природног гаса у претходном регулаторном периоду у односу на количине природног гаса које су као тарифни елемент коришћене у израчунавању регулисаних цена за први регулаторни период.

Корекциони елемент за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од -132.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.05. до 31.12.2009. године).

На основу свега напред наведеног, корекциони елементи за претходни регулаторни период за предметне енергетске делатности обрачунати су у складу са Методологијом и могу се сматрати оправданим и прихватљивим.

Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду, према предлогу подносиоца захтева за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, приказан је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	92.494	
2.	Трошкови амортизације	А _т	13.219	
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	
4.	Регулисана средства	РС _т	158.717	
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	-	21.662
6.	Остали приходи	ОП _т	10.500	
7.	Корекциони елемент	КЕ _т	26.141	-132
8.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	133.258	21.530

Цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса

Алокација предложених максимално одобрених прихода предметних енергетских делатности на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима) извршено је у складу са Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/07).

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица обрачуна цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса подносиоца захтева као оператора дистрибутивног система за природни гас, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и предложених тарифних ставова и просечних цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м ³)		Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)	
		Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	3,77	6,85		
	Остали корисници	2,53	4,35	150,11	234,41

Категорије корисника	Групе корисника	Просечне постојеће цене у дин/м ³	Просечне предложене цене у дин/м ³	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	3,77	6,85	181,7
	Остали корисници	3,51	5,84	166,4
Просечна цена у дин/м ³		3,61	6,21	172,0

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м³ која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података).