

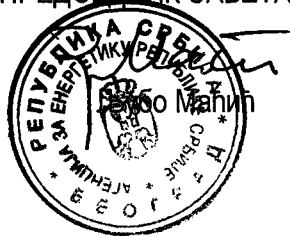
Број: 357/2011-Д-02
Датум: 13.09.2011.

ЈКП „Стандард“, Ада
8. октобра 1
24430 Ада

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 09.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 357/2011-Д-02 од 12.09.2011. године).

ПРЕДСЕЛНИК САВЕТА



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 чланом 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 163.седници од 13.09.2011. године, разматрао је предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ЈКП "Стандард" Ада и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. ЈКП "Стандард" Ада - као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 9.09.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 357/2011-Д-02 од 12.09.2011.) 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	8,97	
	Остали корисници	6,03	282,57

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 цена, утврдила да је ЈКП "Стандард" Ада 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, 116/0 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 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 управљање дистрибутивним системом за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 348/2011-Д-1/52
Београд, 13.09.2011. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА
Машин
Бубо Мађић



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), ЈКП „Стандард“, Ада 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 357/2011-Д-02 од 12.09.2011. 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.

ЈКП „Стандард“, Ада 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, предметни подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предложених 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 узето је у обзир и следеће:

- Подносилац захтева има правну форму јавног предузећа,
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције, 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 Извештај независног ревизора о извршеној ревизији финансијских извештаја подносиоца захтева за 2009. годину. 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 2009. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2009. годину за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобреног прихода за енергетске делатности

дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, извршена је коректно, односно подносилац захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких билансних позиција у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) за одабране кључеве.

Опис дистрибутивног система

ЈКП „Стандард“, Ада обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 75,85 km полиетиленске дистрибутивне мреже и 1 мерна станица (МС). Наведени подаци су из лиценце 093/07-ЛГ-20 од 18.10.2007. године, а није било захтева за проширење лиценце. Мрежа је грађена фазно, а изградња је започета 1989.год.

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“ - 1.952.000m³ је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2010. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи 1.128.000 m³ за „домаћинства“ и 824.000 m³ за „остале купце“.

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 40 % мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 3.255.000 m³ и 19,7 % већи у односу на реализацију у 2009. години од 1.631.214 m³.

Тарифни елемент „капацитет“ – 17.865 m³/дан/год. је за 2010. годину усвојен на основу података из 2009. године. Тарифни елемент „капацитет“ је правилно израчунат и износи 11.709 m³/дан/год. за „домаћинства“ и 6.156 m³/дан/год. за „остале купце“.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010 годину је за 7,0% већи него приликом претходног одобравања цена када је износио 16.691 m³/дан/год.

Планирани губици природног гаса

Планирана стопа губитака у дистрибутивном систему за 2010.годину износи 2%, док је реализована стопа губитака у 2009. години била 2,40%. Предложена стопа губитака од 2% се сматра прихватљивом имајући у виду старост и структуру мреже (мрежа је на почетку 2010. имала 34,4% изграђених неактивних прикључака, тј. укупно 548 од 1.595 изграђених прикључака), као и да се око 70% количина испоручује преко мерила која немају ни коректор ни температурни компензатор.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Планирана је потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години, у износу 8.000 m³, што је складу са реализованим количинама у 2008. и 2009.год.

Оперативни трошкови

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 већа у односу на остварење у претходној години за 19,7%, 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 8.375.000 динара (за 1,0% већи у односу на остварење у претходној години) и њихова структура 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	306	306	332	108,5%
1.1.	Трошкови материјала за израду	29	29	32	110,3%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	141	141	144	102,1%
1.3.	Трошкови горива и енергије	136	136	156	114,7%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	6.105	6.105	6.100	99,9%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	4.924	4.924	4.924	100,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	882	882	882	100,0%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу				
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				
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	299	299	294	98,3%
3.	Трошкови производних услуга	736	736	759	103,1%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	98	98	101	103,1%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	577	577	600	104,0%
3.4.	Трошкови закупнина	29	29	32	110,3%
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	5	5	5	100,0%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	27	27	21	77,8%
4.	Нематеријални трошкови	1.268	1.145	1.184	103,4%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	558	558	575	103,0%
4.2.	Трошкови репрезентације	48	48	50	104,2%
4.3.	Трошкови премија осигурања	356	325	333	102,5%
4.4.	Трошкови платног промета	51	51	53	103,9%
4.5.	Трошкови чланарина	28	28	32	114,3%
4.6.	Трошкови пореза	8	8	9	112,5%
4.7.	Трошкови доприноса	92			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	127	127	132	103,9%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефицијезапослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	8.415	8.292	8.375	101,0%

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 премија осигурања» су умањени за 31.000 динара и «Трошкови доприноса» су умањени за 92.000 динара јер нису у директној функцији обављања предметних енергетских делатности.

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 зарада и накнада зарада (брutto)“ и „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 5.806.000 динара на истом нивоу као и остварење у претходној години.
- „Трошкови горива и енергије“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 156.000 динара (за 14,7% више у односу на остварење у претходној години). Планирани раст трошка условљен је порастом цена електричне енергије и деривата нафте 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“ нису планирани у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 1.636.000 динара (за 1,9% више у односу на остварење у претходној години) и њихова структура 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	34	34	41	120,6%
1.1.	Трошкови материјала за израду	1	1	1	100,0%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	11	11	14	127,3%
1.3.	Трошкови горива и енергије	22	22	26	118,2%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1.398	1.398	1.401	100,2%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	1.105	1.105	1.105	100,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	198	198	198	100,0%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	45	45	45	100,0%
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				
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	50	50	53	106,0%
3.	Трошкови производних услуга	48	48	58	120,8%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	16	16	19	118,8%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	21	21	23	109,5%

3.4.	Трошкови закупнина	5	5	7	140,0%
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	1	1	2	200,0%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	5	5	7	140,0%
4.	Нематеријални трошкови	145	125	136	108,8%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	70	70	74	105,7%
4.2.	Трошкови репрезентације	8	8	9	112,5%
4.3.	Трошкови премија осигурања	32	27	29	107,4%
4.4.	Трошкови платног промета	9	9	10	111,1%
4.5.	Трошкови чланарина	6	6	6	100,0%
4.6.	Трошкови пореза	1	1	1	100,0%
4.7.	Трошкови доприноса	15			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	4	4	7	175,0%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	1.625	1.605	1.636	101,9%

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 управљања дистрибутивним системом за природни гас кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- «Трошкови премија осигурања» су умањени за 5.000 динара и «Трошкови доприноса» су умањени за 15.000 динара јер нису у директној функцији обављања предметних енергетских делатности.

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас 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 зарада и накнада зарада (брutto)“ и „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.303.000 динара на истом нивоу као и остварење у претходној години.
- „Трошкови горива и енергије“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 26.000 динара (за 18,2% више у односу на остварење у претходној години). Планирани раст трошка условљен је порастом цена електричне енергије и деривата нафте 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“ нису планирани у регулаторном периоду.

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

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 3.135.000 динара, односно за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 50.000 динара.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 3.122.000 динара (за 50,0% више у односу на остварене трошкове амортизације у претходној години), односно за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 50.000 динара (за 51,5% више у односу на остварене трошкове амортизације у претходној години). Значајно повећање трошка амортизације изазвано је извршеном проценом вредности средстава која је евидентирана у пословним књигама 31.12.2009. године, а којом је значајно увећана основица за обрачун трошка амортизације. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 13.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани трошкови амортизације средстава која ће бити активирани 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.

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 760.000 динара, док је у максимално одобрени приход у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом укључен износ од 63.000 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 10.140.000 динара, односно за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 843.000 динара.

Приликом економско – финансијске анализе регулисаних средстава у регулаторном периоду треба имати у виду следеће:

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода за енергетску делатност дистрибуције природног гаса износи 10.393.000 динара, односно за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас износи 868.000 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 Билансима стања подносиоца захтева на дан 31.12.2009. године за предметне енергетске делатности. Према информацијама подносиоца захтева последња процена фер вредности грађевинских објеката је извршена са стањем на дан 31.12.2009. године од стране Комисије за процену вредности непокретности општине Ада и ефекти процене су унети у пословне књиге на тај дан.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода за енергетску делатност дистрибуције природног гаса износи 104.960.000 динара (95,2% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран), док у енергетској делатности управљања дистрибутивним системом за природни гас нема средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода. Подносилац захтева је доставио адекватно образложење предметног износа а које се може сматрати прихватљивим.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода за енергетску делатност дистрибуције природног гаса износи 9.886.000 динара, односно за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас износи 818.000 динара и правилно су израчунате у складу са Методологијом.

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

План улагања

ЈКП „Стандард“, Ада нема усвојен петогодишњи план развоја, а доставио је „План и програм пословања за 2010. годину“ и „Образложење значајних промена по појединим позицијама за 2010. годину у односу на претходни регулаторни период“.

На почетку регулаторног периода је гас користило 1.047 корисника из категорије 1 (1.018 типских прикључака, 3 мерна уређаја групног прикључака и 26 индивидуалних прикључака од 1.595 укупно изграђених прикључака), а планира се изградња и активирање 20 типских прикључака.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 1.000.000 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 1.255.000 динара (у потпуности из средстава потрошача), док у енергетској делатности управљања дистрибутивним системом за природни гас нису реализована улагања.

Извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса чине у потпуности средства потрошача. 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 1.389.000 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 34,7277 дин/м³, а што је заправо пондерисана просечна продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца увећана за трошкове коришћења туђег система за дистрибуцију природног гаса.

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 50.000 динара (за 138,1% више у односу на остварење у претходној години) и односе се на планиране приходе од искључења и поновног укључења. Остали приходи у регулаторном периоду нису планирани су за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас.

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 је обрачунат у износу од 686.000 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 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 783.000 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 обрачунат је у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености дистрибутивног система (СИДСт), и према предлогу подносиоца захтева за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас, приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	8.375	1.636
2.	Трошкови амортизације	А _т	3.135	50
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	7,50%
4.	Регулисана средства	РС _т	10.140	843
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	50	1.389
6.	Остали приходи	ОП _т	686	
7.	Корекциони елемент	КЕ _т	12.906	783
8.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	8.375	3.921

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) извршена 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	6,23	8,97		-
	Остали корисници	3,99	6,03	333,50	282,57

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	6,23	8,97	144,0
	Остали корисници	5,05	8,15	161,4
Просечна цена у дин/м ³		5,70	8,62	151,2

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