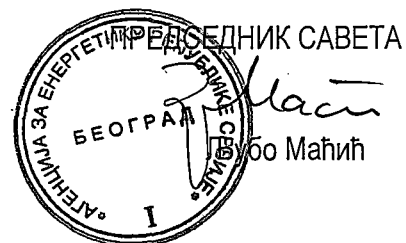


Број: 606/2008-Д-02/2
Датум: 17.11.2008.

ЈКП „СУБОТИЦАГАС“ Суботица
Господин Хорвачки Грго, директор
Јована Микића 58
24000 Суботица
факс: 024/641 220

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 15.10.2008. (заведено у Агенцији под бројем 606/2008-Д-02 од 21.10.2008. године), и Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце, који сте нам доставили дописом од 15.10.2008. (заведено у Агенцији под бројем 607/2008-Д-02 од 21.10.2008. године).



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 91. седници од 14.11.2008. године, разматрао је предлог Одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса Јавно комуналног предузећа „Суботицагас“, Суботица, и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. Јавно комунално предузеће „Суботицагас“, Суботица, - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 15.10.2008. године (заведено у Агенцији под бројем 606/2008-D-02 од 21.10.2008. године) 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	5,67	
	Остали корисници	3,69	207,22

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 Јавно комунално предузеће „Суботицагас“, Суботица, при образовању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

- обрачунало максимално одобрени приход за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и максимално одобрени приход за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас и извршило 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);
- исказало 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: : 649/2008-Д-И/9
Београд, 14.11.2008. 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), ЈКП „Суботицагас“, Суботица, 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 606/2008-D-02 од 21.10.2008. године).

У прилогу наведеног дописа достављен је Предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, попуњене табеле по захтеву Агенције и пратећа документација.

ЈКП „Суботицагас“ је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, а током анализе предлога достављеног 01.07.2008. године 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 комунално предузеће, што има значаја приликом планирања одређених економско - финансијских позиција за регулаторни период (Општина Суботица као оснивач подносиоца захтева је власник 100% капитала подносиоца захтева), трошкови зарада су под контролом надлежних општинских органа, одлуку о расподели добити доноси Управни одбор подносиоца захтева уз сагласност Оснивача и сл.).
- На Програм пословања подносиоца захтева за 2008. годину Скупштина општине Суботица је дала сагласност (Решење о давању сагласности на Програм пословања ЈКП „Суботицагас“, Суботица за 2008. годину број 1-00-022-26/2008 од 26.02.2008. године).
- Подносилац захтева поседује лиценце за обављање три енергетске делатности, а поред тога не обавља неенергетске делатности.
- Подносилац захтева је у складу са чланом 43. Закона извршио раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима и саставио је и Агенцији доставио билансе стања и билансе успеха, као и извештаје независног ревизора за ЈКП „Суботицагас“, за 2007. годину. С тим у вези, сви

подаци економско – финансијски и енергетско - технички 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 захтева 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

ЈКП „Суботицагас“, Суботица обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 432 km дистрибутивне мреже и 3 мерно регулационе станице (MPC). Наведени подаци су из лиценце 055/07-ЛГ-20 од 15.02.2007. године, а након издавања лиценце није било додатних захтева за проширење лиценце.

Дистрибутивни гасовод се састоји од мреже p<6 bar. Укупан број купаца на почетку регулаторног периода који су прикључени на дистрибутивну мрежу ЈКП „Суботицагас“ је 7.478.

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

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода ЈКП „Суботицагас“ се утврђују на основу података о планираним количинама природног гаса које ће се испоручити са дистрибутивног система ЈКП „Суботицагас“ Предвиђено је да се у 2008. години дистрибуира укупно 23.973.005 m³ природног гаса, од чега на 10.282.601 m³ за домаћинства и 13.690.404 m³ за остале купце.

Тарифни елемент „капацитет“ - 183.083 m³/дан/год. је за 2008. годину усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи 98.196 m³/дан/год. за домаћинства и 84.887 m³/дан/год. за остале купце.

Губици природног гаса у дистрибутивном систему нису планирани за 2008.годину. ЈКП „Суботицагас“ је приликом првог достављања података, планирала губитке за 2008. годину у износу од 1% , међутим, с обзиром да у 2007. години није било губитака, усаглашено је да се они не планирају ни за 2008. годину

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 мања у односу на претходну годину за 2%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 83.225.000 динара (за 7,1% више у односу на претходну годину).

ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
1.	Трошкови материјала	16.281	16.181	99,39
1.1.	Трошкови материјала за израду	12.048	11.500	95,45
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	2.946	2.975	100,98
1.3.	Трошкови горива и енергије	1.287	1.706	132,56
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	39.829	44.735	112,32
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	27.272	30.034	110,13
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	4.881	5.376	110,14
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу		79	
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима			
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	4.151	4.357	104,96
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	416	594	142,79
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	727	825	113,48
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	2.382	3.470	145,68
3.	Трошкови производних услуга	9.567	9.997	104,49
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	702	1.019	145,16
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1.971	2.490	126,33
3.4.	Трошкови закупнина	3.297	2.675	81,13
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	657	696	106,00
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	2.940	3.116	106,00
4.	Нематеријални трошкови	12.055	12.313	102,14
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	6.303	5.757	91,34
4.2.	Трошкови репрезентације	1.415	1.557	110,00
4.3.	Трошкови премија осигурања	423	337	79,67
4.4.	Трошкови платног промета	178	276	155,06
4.5.	Трошкови чланарина	187	207	110,70
4.6.	Трошкови пореза	2.956	3.177	107,48
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	593	1.002	168,97
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	77.732	83.225	107,07
6.	Број запослених (стање крај године)	44	45	102,27

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом 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:

- У оквиру позиција „Трошкови горива и енергије“, трошкови електричне енергије планирани су у регулаторном периоду у износу од 243.000 динара (остварени трошак у 2007. години 16 хиљада динара), „Трошкови транспортних услуга“ ПТТ трошкови су планирани у износу од 431.000 динара (за 60,8% више у односу на претходну годину) и „Сви други трошкови транспортних услуга“ планирани су у износу од 588.000 динара (за 35,5% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је у образложењу навео да је после раздвајања ЈКП „Суботицагас“, Суботица од ЈКП „Суботичка топлана“, Суботица, настављено коришћење заједничких просторија током 2007. године и у првој половини 2008. године, па су ови трошкови били урачунати у трошкове закупа пословних просторија. Усељењем у нове просторије половином 2008. године ови трошкови постају трошкови ЈКП „Суботицагас“, Суботица, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- У оквиру позиције „Трошкови осталог материјала (режијског)“, трошкови канцеларијског материјала планирани су у регулаторном периоду у износу од 464.000 динара (за 48,7% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је у образложењу навео да је због преласка на књижење по делатностима и новог програма за фактурисање који су захтевали тестирање и паралелан рад у оба програма дошло до пораста овог трошка, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- У оквиру позиције „Остали лични расходи и накнаде“, сви други остали лични расходи и накнаде планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.260.000 динара (за 132,9% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је у образложењу навео структуру овог трошка (првенствено се ради о трошковима солидарних помоћи запосленима, рехабилитације запослених, погребних услуга, стипендије и сл.), а што је у складу са Правилником о раду подносиоца захтева. Према неформалном закључном листу за период 01.01. - 30.09.2008. године овај трошак остварен је у износу од 969.000 динара на нивоу предузећа, па је планирана висина овог трошка у регулаторном периоду реална и прихватљива.
- У оквиру позиције „Трошкови услуга одржавања“, трошкови услуга одржавања гасоводног система планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.280.000 динара (за 23,4% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је у образложењу навео да већем броју потрошача истиче петогодишњи период предвиђен за баждарење бројила него у 2007. години, па се образложење и планирана висина овог трошка могу сматрати оправданим и прихватљивим. У оквиру исте позиције сви други трошкови услуга одржавања планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.210.000 динара (за 29,5% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је образложио да до пораста овог трошка долази због застарелог возног парка који захтева све више средстава за одржавање, па се образложење и планирана висина овог трошка могу сматрати оправданим и прихватљивим.
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 696.000 динара (за 6% више у односу на претходну годину). У претходном предлогу економско – финансијских података који је достављен Агенцији 01.07.2008. године висина овог трошка била је усклађена са Програмом пословања за 2008. годину и износила је 1.127.000 динара (за 71,5% 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. Планирана висина овог трошка у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.557.000 динара (за 10% више у односу на претходну годину). У претходном предлогу економско – финансијских података који је достављен Агенцији 01.07.2008. године висина овог трошка

била је усклађена са Програмом пословања за 2008. годину и износила је 2.294.000 динара (за 62,1% 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, уз дато образложење да су они увећани у односу на 2007. годину због прославе поводом отварања новог пословног простора. Планирана висина овог трошка у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Трошкови платног промета“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 276.000 динара (за 55,1% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је образложио да до пораста овог трошка долази због повећаног промета средстава преко текућих рачуна услед одобрених донација од Фонда за капитална улагања АП Војводина и кредитних трансакција, па се образложење и планирана висина овог трошка могу сматрати оправданим и прихватљивим.
- Остали нематеријални трошкови планирани су са растом од 69%. На овакав раст највећи утицај имају „Сви други остали нематеријални трошкови“ који су планирани у регулаторном периоду у износу од 803.000 динара (за 85,9% више у односу на претходну годину). У ове трошкове су укључени и „Трошкови заштите животне средине“ у износу од 330.000 динара. Подносилац захтева је доставио образложење да до пораста ових трошкова долази услед неопходности прибављања сагласности на студије о процени утицаја на животну средину од Општине Суботица за дистрибутивне мреже у више месних заједница него 2007. године, па се образложење и планирана висина овог трошка могу сматрати оправданим и прихватљивим.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду.
- Све остале позиције оперативних трошкова планиране су у регулаторном периоду или у мањем износу од остварења у 2007. години или до 10% више у односу на претходну годину или су у малом апсолутном износу, па се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

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 енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 32.363.000 динара (за 13,5% више у односу на претходну годину). Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 29.608.000 динара (за 3,9% више у односу на претходну годину). Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 2.755.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду.

Према Рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава.

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

7. Стопа повраћаја на регулисана средства

Стопа повраћаја на регулисана средства у регулаторном периоду је обрачуната и за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у висини од 7,5%, и то применом реалне цене сопственог капитала пре опорезивања од 10,0%, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 5,1%, учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,0%, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,0% и стопе пореза на добит од 10,0%.

По овом основу у максимално одобреном приходу за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас укључен је износ од 31.961.000 динара. Наведена средства омогућавају финансирање камата по кредитима из ранијих година, а које доспевају у регулаторном периоду у износу од 3.100.000 динара за енергетску делатност дистрибуције природног гаса, као и обезбедити неопходно учешће сопствених средстава у финансирању развојних пројеката.

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 енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 426.157.000 динара. Приликом економско – финансијске анализе регулисаних средстава у регулаторном периоду треба имати у виду следеће:

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас износи 411.353.000 динара. Износ нето вредности средстава на почетку регулаторног периода, а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода за обе предметне енергетске делатности одговара износима исказаним у билансима стања подносиоца захтева на дан 31.12.2007. године за обе предметне енергетске делатности. Према информацији подносиоца захтева, процена сталне имовине (значи и регулисаних средстава) није вршена од оснивања ЈКП „Суботицагас“, Суботица (01.01.2006. године).
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас износи 343.002.000 динара и према образложењу подносиоца захтева у питању је нето вредност система за дистрибуцију природног гаса која је финансирана средствима корисника дистрибутивног система која су књиговодствено евидентирана као капитал.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас износи 426.157.000 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 нето вредност средстава која су отуђена и/или трајно повучена из употребе у регулаторном периоду (1.000.000 динара), као и планирану промену вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду, а која ће бити активирана у току регулаторног периода (72.921.000 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 енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 21.085.000 динара (за 68,3% више у односу на претходну годину). Планирани остали приходи у регулаторном периоду укључују планиране приходе од активирања учинака и робе у износу од 15.746.000 динара који се односе на изградњу прикључака у сопственој режији и приходе од рада запослених у делатности дистрибуције природног гаса ангажованих од стране Фонда за капитална улагања АП Војводине на изградњи дистрибутивних гасних мрежа и планиране друге приходе у износу од 5.339.000 динара који се односе на приходе од давања техничких услова и сагласности, приходе од техничког пријема, приходе од поновног укључења корисника и сл.

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%), нису планирани трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас.

11. План улагања

ЈКП "Суботицагас" нема усвојен петогодишњи план развоја, што веома отежава анализу инвестиција, па се Агенција у оцени предложених инвестиција ослањала на Годишњи план пословања.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 126.049.000 динара.

Према подацима из Извештаја о пословању подносиоца захтева за 2007. годину и закључног листа за 2007. годину, у години која претходи регулаторном периоду укупна улагања на нивоу предузећа су реализована у износу од 56.025.000 динара, док је улагање за период 01.01.-30.09.2008. године износило 89.632.000 динара према неформалном закључном листу за овај период.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду сопствена средства учествују са 61.349.000 динара (или 48,7%), кредити од домаћих пословних банака са 9.000.000 динара (или 7,1%), средства потрошача са 5.700.000 динара (или 4,5%) и донације и остала прибављања без накнаде у износу од 50.000.000 динара (или 39,7%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду обезбеђена су из планираног трошка амортизације у регулаторном периоду и нераспоређене добити на нивоу предузећа за 2006. и 2007. годину које су Одлукама Управног одбора намењене за планиране инвестиције, за планиране кредите од домаћих пословних банака подносилац захтева је као доказ о реалности овог извора финансирања приложио Уговор о дугорочном кредиту закључен са Bancom intesa а.д. Београд закључен дана 21.05.2007. године који се сукцесивно пушта у течај на захтев корисника кредита, средства потрошача одговарају делу планираних прихода од прикључака, док се планиране донације и остала прибављања без накнаде односе на улагања Фонда за капитална улагања АП Војводине што је подносилац захтева документовао закљученим Уговорима о финансирању од 05.03.2008. године. Самим тим, извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду се могу оценити као реални. Сва планирана улагања ће бити и активирана у регулаторном периоду и исправно су унета у обрачун регулисаних средстава.

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 22.921.000 динара (за 9,6% мање у односу на претходну годину), а што се може сматрати реалним и прихватљивим.

13. Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева за предметне енергетске делатности приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраће нице	Износ (у 000 динара)	
			Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	83,225	-
2.	Трошкови амортизације	А _т	32,363	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС _т	426,157	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		31,962	
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	-	-
7.	Остали приходи	ОП _т	21,085	-
8.	Корекциони елемент	КЕ _т	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	126,465	-

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