

Број: 750/2008-D-02/2
Датум: 04.02.2009.

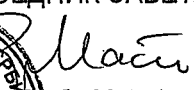

"Гас - Феромонт" а. д., Стара Пазова
Бранка Радичевића 67
22300 Стара Пазова

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце који сте нам доставили дописом од 29.01.2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 750/2008-D-02/1 од 29.01.2009.).

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

Здравко Мајић


На основу члана 66. став 5. 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 101. седници од 03.02.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце „Гас - Феромонт“, а.д., Стара Пазова, и даје следеће

МИШЉЕЊЕ

1. „Гас - Феромонт“, а.д., Стара Пазова - трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је својим дописом од 29.01.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 750/2008-D-02/1 од 29.01.2009. године) на мишљење Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце којом су утврђене следеће цене:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифни став „енергент“ (дин/м ³)	Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)	Тарифни став „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	31,20		1.067,11
	Остали купци	30,45	89,91	1.067,11
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	30,09	40,77	10.671,06
	Равномерна потрошња	30,09	71,52	10.671,06
	Системи даљинског грејања	30,09	71,52	10.671,06

2. У поступку оцене оправданости трошкова пословања, који се, сагласно Закону о енергетици и Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („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 „Гас - Феромонт“, а.д., Стара Пазова при образовању цене природног гаса за тарифне купце:

- обрачунао максимално одобрени приход за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца и извршио алокацију максимално одобреног прихода на тарифне елементе применом критеријума и мерила утврђених Методологијом за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце, и
- исказао цене по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).

3. Полазећи од наведених констатација и свеобухватне анализе приложене документације и података, Агенција је закључила да су елементи за утврђивање оправданих трошкова пословања који су, сагласно наведеној методологији, од утицаја на утврђивање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца исказани реално и стога је мишљења да се могу сматрати оправданим.

4. Ставови Агенције изнети у овом мишљењу, детаљније су образложени у анализи енергетско – техничких карактеристика система за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 42/2009-Д-1/6
Београд, 04.02.2009. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА
Матић
Бо Маћић



АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

за оцену и давање мишљења о ценама природног гаса за тарифне купце

1. Уводне напомене

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004) „Гас - Феромонт“, а.д., Стара Пазова лиценцирани енергетски субјект за трговину на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на давање мишљења предлог акта о ценама природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 750/2008-D-02 од 23.12.2008. године). У поступку додатног услаглашавања података између Агенције и подносиоца захтева, извршене су одређене корекције у подацима а на основу којих је подносилац захтева поднео нови предлог цена природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 750/2008-D-02/1 од 29.01.2009. године).

У прилогу наведеног дописа достављен је Предлог цена природног гаса трговца на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, попуњене табеле по захтеву Агенције и пратећа документација.

„Гас - Феромонт“, а.д., Стара Пазова 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

Сви енергетско – технички и економско - финансијски подаци садржани у табелама које су, на захтев Агенције, приложене уз Предлог одлуке о ценама за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, су коректно и свеобухватно приказани. Економско – финансијска анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, а према Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007), као и на проверу исправности алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе, односно на правилност израчунавања цена по тарифним ставовима утврђеним Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).

У поступку анализе економско – финансијских параметара у предложеном акту о ценама узете су у обзир и следеће чињенице:

- Подносилац захтева има правну форму затвореног акционарског друштва,
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције,
- 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. Општи подаци

„Гас - Феромонт“, а.д., Стара Пазова обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на територији општине Стара Пазова, општине Инђија – МЗ Бешка и општине Рума – МЗ Путинци, на дистрибутивном гасоводу укупне дужине 398,54 km са 12 мерно-регулационих станица.

4. Количине природног гаса планиране за продају у 2008. години

Методологијама је предвиђено да је Енергетски биланс Републике Србије, односно подаци који служе за његово доношење или документа на основу којих се он доноси, основа за прихватање података о количинама природног гаса. Влада Републике Србије је Енергетски биланс за 2008. годину усвојила у децембру 2007. године. „Гас - Феромонт“, а. д., је према Енергетском билансу за 2008. годину планирао 36.521.000 m³ природног гаса на основу процене, узимајућу у обзир потрошњу природног гаса у претходном периоду.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода „Гас - Феромонт“, а.д., за енергетску делатност Трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, расподељују се на основу података о планираним количинама природног гаса, максималној дневној потрошњи и броју места испоруке на којима ће се у 2008. години продавати природни гас тарифним купцима прикљученим на дистрибутивни гасовод „Гас - Феромонт“, а.д., Стара Пазова.

Тарифни елемент „енергент“ - 36.298.000 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“ 27.815.000 m³ и за „остале купце“ 3.973.000 m³ и у Категорији 2: за „неравномерну потрошњу“ 2.819.000 m³, за „равномерну потрошњу“ 751.600 m³, за „системе даљинског грејања“ 939.400 m³. Планиране количине за 2008. годину су веће за 35,29% од реализованих у 2007.

Тарифни елемент „капацитет“ – 294.818 м³/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“ 232.821 м³/дан/год., за „остале купце 36.979“ м³/дан/год.; у Категорији 2; за „неравномерну потрошњу 16.512“ м³/дан/год., за „равномерну потрошњу“ 2.552 м³/дан/год., за „системе даљинског грејања“ 5.954 м³/дан/год.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 15.046 за трговца на мало је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају регулаторног периода. „Гас-Феромонт“ је планирао да у 2008. години започне са потрошњом природног гаса 81 нови купац на дистрибутивној мрежи $p < 6 \text{ bar}$ и 2 купца на мрежи притиска $6 \leq p < 16 \text{ bar}$. Од укупног броја места испоруке у Категорији 1 се налази 15.014 (домаћинства 14.528 и остали 486), а у Категорији 2 се налази 32.

5. Оперативни трошкови

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 продаја природног гаса за потребе тарифних купаца у регулаторном периоду за 32,9% већа у односу на претходну годину, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду у износу од 15.647.000 динара (за 16,4% мање у односу на претходну годину).

ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
1.	Трошкови материјала	651	749	115
1.1.	Трошкови материјала за израду	20	25	125
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	514	570	111
1.3.	Трошкови горива и енергије	117	154	132
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	5,300	6,536	123
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	3,689	3,943	107
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	578	667	115
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу			
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима	11		
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	739	1,734	235
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	103	3	3
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора			
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	180	189	105
3.	Трошкови производних услуга	3,707	3,137	85
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	2,817	2,850	101

3.3.	Трошкови услуга одржавања	442	218	49
3.4.	Трошкови закупнина			
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	14	23	164
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	434	46	11
4.	Нематеријални трошкови	9,050	5,225	58
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1,447	1,610	111
4.2.	Трошкови репрезентације	2,061	317	15
4.3.	Трошкови премија осигурања	62	71	115
4.4.	Трошкови платног промета	75	87	116
4.5.	Трошкови чланарина	106	64	60
4.6.	Трошкови пореза	683	12	2
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	4,616	3,064	66
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	18,708	15,647	84
6.	Број запослених (стање крај године)	5	5	100

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђено значајније повећање у регулаторном периоду у односу на претходну годину и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Трошкови горива и енергије“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 154.000 динара (за 31,6% више у односу на претходну годину). Према образложењу подносиоца захтева планирано повећање предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину последица је повећаних цена горива и енергије као и знатног повећања физичког обима пословања, 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 6.536.000 динара (за 23,3% више у односу на претходну годину). Овакав раст трошкова резултат је правилног књижења трошкова накнада по уговору о привременим и повременим пословима у 2008. у односу на 2007.годину, па се планирана висина овог трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови производних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 3.137.000 динара (за 15,4% мање у односу на претходну годину), па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 23.000 динара (за 64,3% више у односу на претходну годину). Предметни трошкови су планирани у регулаторном периоду у нивоу реалног остварења (према подацима из актуелног Закључног листа за 2008. годину), при чему су ови трошкови планирани у регулаторном периоду у релативно скромном износу (како у апсолутном износу тако и у релативном односу на друге лиценциране енергетске субјекте за трговину на мало природним гасом за потребе тарифних

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

- „Трошкови репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 317.000 динара (за 84,6% мање у односу на претходну годину), па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду.

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

6. Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду у износу од 716.000 динара (за 5,9% мање у односу на претходну годину).

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 577.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 139.000 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. Трошкови набавке природног гаса

Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.051.117.000 динара.

Технички подаци о количини природног гаса коју трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца набавља од трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у регулаторном периоду и збиру максималних дневних потрошњи природног гаса на свим местима примопредаје гаса од трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у регулаторном периоду исправно су преузети из одговарајућих техничких табела.

У обрачуну трошкова набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке примењена је цена по тарифном ставу "енергент" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 28,71 дин/м³ и цена по тарифном ставу "капацитет" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 38,13 дин/м³/дан/година, а што је у складу са Одлуком о утврђивању цене природног гаса за тарифне купце ЈП «Србијагас», Нови Сад ("Службени гласник РС", 93/2008).

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

8. Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса планирани су у регулаторном периоду у износу од 55.132.000 динара. Сви подаци који су коришћени у обрачуна наведених трошкова исправно су преузети из одговарајућих економских и техничких табела. Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса су поред трошкова коришћења сопственог система за дистрибуцију природног гаса подносиоца захтева укључили и трошкове коришћења туђег система за дистрибуцију природног гаса (ЈП «Гас - Рума», Рума).

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

9. Накнада на име ризика наплате потраживања

Накнада на име ризика наплате потраживања планирана је у регулаторном периоду у износу од 22.910.000 динара (2,0% од износа максимално одобреног прихода обрачунатог не узимајући у обзир накнаду на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду) и може се сматрати оправданом и прихватљивом.

10. План улагања

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су у износу од 1.349.000 динара и у потпуности се финансирају из сопствених средстава за које су обезбеђени реални извори финансирања (планирани трошак амортизације и део нераспоређеног добитка из претходне године).

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

11. Остали захтевани подаци

Остали економско - финансијски подаци („Подаци о запосленима у регулаторном периоду“ и „Годишње стопе амортизације за средства која ће бити активирана у регулаторном периоду“) у потпуности су усаглашени са подацима приказаним у оквиру „Оперативних трошкова“ (трошкови бруто зарада са доприносима послодавца) и у оквиру „Трошкови амортизације у регулаторном периоду“ (процењени корисни век средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду) те су самим тим у потпуности прихватљиви.

12. Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	15.647
2.	Трошкови амортизације	А _т	716
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ _т	1.051.117
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД _т	55.132
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП _т	22.910
6.	Корекциони елемент	КЕ _т	-
	Максимално одобрени приход	МОП _т	1.145.522

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

13. Цене природног гаса за тарифне купце

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката везаних за израчунавање цена природног гаса за тарифне купце, даје се табеларни приказ - упоредни преглед постојећих цена по којима се природни гас обрачунавао купцима и цена природног гаса за тарифне купце обрачунате применом тарифног система, као и упоредни преглед тих цена са ценама ЈП «Србијагас», Нови Сад, (приказане цене су искључиво за потребе овог упоређења исказане у дин/м³):

Упоредни преглед постојећих цена природног гаса и цена природног гаса за тарифне купце према предлогу подносиоца захтева

(у дин/м³)

Категорије купаца	Групе купаца	Постојећа продајна цена (01.12. – 31.12.2008.)	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	32,83	31,76	96,7
	Остали купци	32,83	31,42	95,7
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	32,83	30,43	92,7
	Равномерна потрошња	32,83	30,36	92,5
	Системи даљинског грејања	32,83	30,56	93,1
Укупна просечна цена		32,83	31,56	96,1

Напомена: Продајне цене природног гаса су без ПДВ-а.

Упоредан преглед цена природног гаса по категоријама купаца
 ЈП Србијасгас и подносиоца захтева

(у дин/м³)

Категорије купаца	Групе купаца	ЈП „Србијасгас“, Нови Сад	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,01	31,76	93,4
	Остали купци	32,27	31,42	97,4
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	31,33	30,43	97,1
	Равномерна потрошња	31,00	30,36	97,9
	Системи даљинског грејања	31,41	30,56	97,3

Напомена: Продајне цене природног гаса су без ПДВ-а