


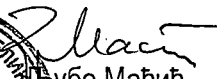
Број: 728/2008-D-02/2
Датум: 25.12.2008.

ЈП „ИНГАС“ Инђија
мр Жељко Трбовић, директор
Блок 63, објекат 14/2
23320 Инђија
факс: 022/560 862

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 18.12.2008. године (заведено у Агенцији под бројем 728/2008-D-02 од 18.12.2008. године) и дописом од 24.12.2008. године (исправка поднеска заведена у Агенцији под бројем 728/2008-D-02/1 од 24.12.2008године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Зубо Мађић

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 95. седници од 25.12.2008. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене природног гаса за тарифне ЈП „Ингас“, Инђија, и даје следеће

МИШЉЕЊЕ

1. ЈП „Ингас“, Инђија, - трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је својим дописом од 18.12.2008. године (заведено у Агенцији под бројем 728/2008-D-02 од 18.12.2008. године) и дописом од 24.12.2008. године (исправка поднеска заведено у Агенцији под бројем 728/2008-D-02/1 од 24.12.2008. 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	32,44		1.818,50
	Остали купци	31,19	135,37	1.818,50
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	30,91	122,48	18.185,00
	Равномерна потрошња	30,91	90,63	18.185,00

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 ЈП „Ингас“, Инђија, 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: 755/2008-Д-1/7
Београд, 25.12.2008. године



ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Ђубо Маћић
Ђубо 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), ЈП „Ингас“, Инђија, 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 728/2008-D-02 од 18.12.2008.) године. У поступку додатног услаглашавања података између АЕРС и подносиоца захтева, извршене су одређене корекције у подацима а на основу којих је подносилац захтева поднео нови предлог акта о ценама природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 728/2008-D-02/1 од 24.12.2008. 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.

ЈП „Ингас“, Инђија, 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 је јавно предузеће (Скупштина Општине Инђија као оснивач је власник 100% капитала подносиоца захтева), што има значаја приликом планирања одређених економско-финансијских позиција за регулаторни период (трошкови зарада су под контролом надлежних општинских органа и сл.),
- На Програм пословања подносиоца захтева за 2008. годину Скупштина Општине Инђија је дала сагласност (Решење број I-02-3/2008 од 28.12.2007. године),
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности и 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 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 Правила информисања наведени за 2007. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2007. годину за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца извршена је коректно, односно подносилац захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких трошкова и средстава у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљиво образложење (рачуницу) за одабране кључеве. Сви подаци који су у економско – финансијским табелама Правила информисања наведени за 2006. годину немају већу употребну вредност, јер за ту пословну годину није извршено раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима.

3. Општи подаци

ЈП „Ингас“, Инђија обавља делатност дистрибуције природног гаса, управљања дистрибутивним системом и трговине на мало на дистрибутивном систему.

Укупан број места испоруке са дистрибутивне мреже ЈП „Ингас“, Инђија је на почетку регулаторног периода износио 8.273, а на крају регулаторног периода је планирано 8.498. Средњи број места испоруке за регулаторни период износи 8.386.

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. ЈП „Србијагас“ је у Енергетском билансу за 2008. годину за потребе ЈП „Ингас“, Инђија планирало набавку од 19.039.000 m³ природног гаса. Наведене количине су за 5,8% мање од остварења у 2007. години. План потреба за 2008. годину је сачињен на нивоу процене остварења за 2007. годину - на основу остварења количина у првих 10 месеци 2007. године и процене остварења за новембар и децембар 2007. године.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода ЈП „Ингас“, Инђија 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 ЈП „Ингас“, Инђија.

Тарифни елемент „енергент“ - 18.616.000 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: 9.444.981 m³ за домаћинства и 1.893.019 m³ за остале купце у Категорији 2: 1.835.875 m³ за неравномерну потрошњу и 5.442.125 m³ за равномерну потрошњу.

Тарифни елемент „капацитет“ - 152.383 m³/дан/год. је за 2008. годину усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1: 86.945 m³/дан/год за домаћинства и 18.958 m³/дан/год. за остале купце; у Категорији 2: 17.691 m³/дан/год за неравномерну потрошњу и 28.789 m³/дан/год. за равномерну потрошњу.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 6.846 за трговца на мало је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају регулаторног периода. ЈП „Ингас“, Инђија је предвидело да ће се на дистрибутивну мрежу $p < 6 \text{ bar}$ прикључити 226 нових купаца при чему је 212 типских и 14 индивидуалних прикључака. На мрежи притиска $6 \text{ bar} < p < 16 \text{ bar}$ планирано је смањење броја купца за 1, пошто ће купцу који има типски прикључак прекинути испоруку са мреже притиска $6 \text{ bar} < p < 16 \text{ bar}$. Од укупног броја места испоруке у Категорији 1 се налази 8.364 (домаћинства 8.207 и остали 157), а у Категорији 2 се налази 22 (неравномерна потрошња 14 и равномерна потрошња 8).

5. Анализа планираних инвестиција за 2008.год.

ЈП „Ингас“, Инђија није планирао инвестиције за енергетску делатност трговца на мало.

6. 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 4,2% мања 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 15.294.000 динара (за 6,1% мање у односу на претходну годину).

ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
1.	Трошкови материјала	1.517	1.441	95
1.1.	Трошкови материјала за израду			
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	1.083	1.026	95
1.3.	Трошкови горива и енергије	434	415	96
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	11.214	10.161	91
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	7.064	7.965	113
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.312	1.534	117
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	67		
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима			
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	281	150	53
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	1.802		
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	316	335	106
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	372	177	48
3.	Трошкови производних услуга	1.264	712	56
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	290	297	102
3.3.	Трошкови услуга одржавања	736	360	49
3.4.	Трошкови закупнина	70	37	53
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	144		
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	24	18	75
4.	Нематеријални трошкови	2.285	2.980	130
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	637	1.860	292
4.2.	Трошкови репрезентације	407	360	88
4.3.	Трошкови премија осигурања	281	307	109
4.4.	Трошкови платног промета	301	270	90
4.5.	Трошкови чланарина	46		
4.6.	Трошкови пореза	108	39	36
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	505	144	29
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	16.280	15.294	94
6.	Број запослених (стање крај године)	11	11	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 зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду у износу од 10.161.000 динара (за 9,4% мање у односу на претходну годину). Планирани предметни трошкови су усклађени са Програмом пословања подносиоца захтева за 2008. годину, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- Као резултат неправилног књижења трошкова омладинских и студентских задруга током 2007.године на позицији зарада, у 2008.години извршена је корекција и ови трошкови су правилно распоређени на непроизводне услуге, што је утицало на значајнији раст ових трошкова у односу на претходну годину.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ нису планирани у регулаторном периоду иако су у претходној години исказани у износу од 204.000 динара.
- „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.

7. Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду у износу од 316.000 динара (за 66,2% мање у односу на претходну годину).

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 316.000 динара, док трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду нису планирани.

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.

8. Трошкови набавке природног гаса

Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке планирани су у регулаторном периоду у износу од 539.925.000 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 «Србијасас», 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.

9. Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса планирани су у регулаторном периоду у износу од 45.509.000 динара. Сви подаци који су коришћени у обрачуну наведених трошкова исправно су преузети из одговарајућих економских и техничких табела.

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

10. Накнада на име ризика наплате потраживања

Накнада на име ризика наплате потраживања планирана је у регулаторном периоду у износу од 12.266.000 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.

11. План улагања

Подносилац захтева није планирао улагања у регулаторном периоду.

12. 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.

13. 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	15.294
2.	Трошкови амортизације	А _т	316
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ _т	539.925
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД _т	45.509
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП _т	12.266
6.	Корекциони елемент	КЕ _т	-
	Максимално одобрени приход	МОП _т	613.310

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

14. 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 (01.11. – 30.11.2008.)	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,17	34,02	99,6
	Остали купци	35,44	32,70	92,3
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	35,44	32,23	90,9
	Равномерна потрошња	35,44	31,42	88,6
Укупна просечна цена		34,80	32,95	94,7

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	34,02	100,0
	Остали купци	32,27	32,70	101,3
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	31,33	32,23	102,9
	Равномерна потрошња	31,00	31,42	101,4

Напомена: Продајне цене природног гаса су без ПДВ-а