

Број: 478/2011-Д-02/1  
Датум: 21.11.2011.

22 NOV 2011

*Handwritten mark*

„Родгас“ а.д., Бачка Топола  
Стевана Сремца 2  
24 300 Бачка Топола  
Директору

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цене природног гаса за тарифне купце, који сте нам доставили дописом од 08.11.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 478/2011-Д-02/1 од 08.11.2011. године)

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

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Бо Мађић

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 169. седници од 14.11.2011. године, разматрао је предлог цена природног гаса за тарифне купце „Родгас“, а.д., Бачка Топола, и даје следеће

## МИШЉЕЊЕ

1. „Родгас“, а.д., Бачка Топола, као трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је својим дописом од 8.11.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 478/2011-Д-02/1 од 08.11.2011. године) на мишљење предлог цена за обрачун природног гаса за тарифне купце којим су утврђене следеће цене:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )	Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)	Тарифни став „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	39,64		2.340,39
	Остали купци	37,36	255,50	2.340,39
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	36,61	256,27	23.403,94
	Равномерна потрошња	36,61	253,63	23.403,94
	Системи даљинског грејања	0,00	0,00	0,00

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“, 68/06, 1/07, 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 „Родгас“, а.д., Бачка Топола при образовању цене природног гаса за тарифне купце:

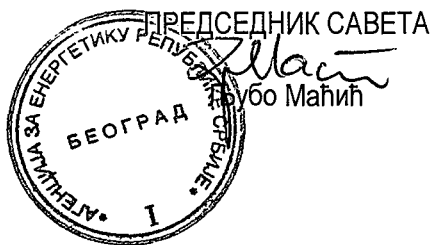
- обрачунао максимално одобрени приход за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца и извршио алокацију максимално одобреног прихода на тарифне елементе применом критеријума и мерила утврђених Методологијом за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце,
- исказао цене по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/07).

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. Агенција препоручује енергетском субјекту, да у складу са стањем на тржишту природног гаса и ценовним паритетима, размотри могућност одобравања попушта у цени за поједине категорије и групе купаца, о чему треба да се донесе посебна одлука и обавести Агенција.

5. 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: 493/2011-Д-1/13  
Београд, 14.11.2011. године



## АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

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

#### 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), „Родгас“, а.д., Бачка Топола, 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 цена природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 478/2011-Д-02/1 од 08.11.2011. 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.

„Родгас“, а.д., Бачка Топола је у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

#### Полазне основе

Сви енергетско – технички и економско - финансијски подаци садржани у табелама које су, на захтев Агенције, приложене уз предлог цена за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, су коректно и свеобухватно приказани. Економско – финансијска анализа предложених цена 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“, 68/06, 1/07, 116/08 и 64/10), 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“, 1/07).

У поступку анализе економско – финансијских параметара у предлогу цена, узете су у обзир и следеће чињенице:

- Подносилац захтева има правну форму акционарског друштва.
- 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 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 билансних позиција у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) за одабране кључеве.

#### Општи подаци

„Родгас“ а.д., Бачка Топола обавља делатност дистрибуције природног гаса, управљања дистрибутивним системом и трговине на мало на дистрибутивном систему.

Укупан број места испоруке на дистрибутивној мрежи „Родгас“ а.д., Бачка Топола је на почетку регулаторног периода износио 1.255 а на крају регулаторног периода је планирано 1.356. Средњи број места испоруке за регулаторни период износи 1.306.

#### Количине природног гаса планиране за продају

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. ЈП „Србијасгас“ је у Енергетском билансу за 2010. годину за потребе „Родгас“ а.д., Бачка Топола планирало 6.840.000 m<sup>3</sup> природног гаса. Количине за тарифне купце од 6.839.958 m<sup>3</sup> у пратећим табелама које је енергетски субјект доставио, су повећане за 4.480 m<sup>3</sup> за грејање сопствених просторија које дистрибутер није урачунао при планирању количина.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода „Родгас“ а.д., Бачка Топола 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 2010. години продавати природни гас тарифним купцима прикљученим на дистрибутивни гасовод „Родгас“ а.д., Бачка Топола.

Тарифни елемент „енергент“ - 6.839.958 m<sup>3</sup> је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2010. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи по групама: Категорија 1: домаћинства 1.371.617 m<sup>3</sup>, остали купци 1.313.217 m<sup>3</sup>. Категорија 2: неравномерна потрошња 1.109.123 m<sup>3</sup>, равномерна потрошња 3.046.001 m<sup>3</sup>, нема система даљинског грејања.

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 5,4 % мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 7.231.740 m<sup>3</sup> и 25,1 % већи у односу на реализацију у 2009. години од 5.466.651 m<sup>3</sup>.

Тарифни елемент „капацитет“ – 42.023 m<sup>3</sup>/дан/год. је за 2010. годину усвојен на основу података из 2009. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: Категорија 1: домаћинства 11.451 m<sup>3</sup>/дан/год., остали купци 10.779 m<sup>3</sup>/дан/год. Категорија 2: неравномерна потрошња 6.767 m<sup>3</sup>/дан/год., равномерна потрошња 13.026 m<sup>3</sup>/дан/год., система даљинског грејања нема.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010 годину је за 4,7% мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 44.083 m<sup>3</sup>/дан/год.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 1.306 за трговца на мало је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају регулаторног периода. „Родгас“ а.д., Бачка Топола је предвидело да ће се на дистрибутивну мрежу р < 6 бар прикључити 69 нових купаца при чему је 64 типских и 5 индивидуалних прикључака, а планирано је активирање 94 купаца са типским и 5 са индивидуалним прикључком. На мрежи притиска 6 ≤ р < 16 бар планирана је изградња 1 и активирање 2 купца.

Од укупног броја места испоруке у Категорији 1 се налази 1.299 (домаћинства 1.188 и остали 111), а у Категорији 2 се налази 7 (неравномерна потрошња 4, равномерна потрошња 3).

Тарифни елемент „место испоруке“ за 2010 годину је за 6,3 % већи него приликом претходног одобравања цена када је износио 1.229.

### Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2010. годину од 6,0%, као и да је планирана продаја природног гаса тарифним купцима за 25,1% већа у односу на остварење у претходној години, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду у износу од 3.084.000 динара (за 11,3% мање 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	120	120	132	110,0%
1.1.	Трошкови материјала за израду				
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	93	93	103	110,0%
1.3.	Трошкови горива и енергије	27	27	30	110,0%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	2.173	2.172	1.689	77,8%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	1.797	1.797	1.384	77,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	320	320	246	76,9%

2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	20	20	22	110,0%
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	36	35	37	104,9%
3.	Трошкови производних услуга	250	231	224	97,3%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	30	30	33	110,0%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	25	25	28	110,0%
3.4.	Трошкови закупнина	162	146	131	90,0%
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	6	6	6	110,0%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	27	23	26	110,0%
4.	Нематеријални трошкови	976	955	1.038	108,8%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	317	302	332	110,0%
4.2.	Трошкови репрезентације	65	59	53	90,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	87	87	96	110,0%
4.4.	Трошкови платног промета	264	264	290	110,0%
4.5.	Трошкови чланарина	14	14	15	110,0%
4.6.	Трошкови пореза	9	9	10	110,0%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	220	220	242	110,0%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	3.519	3.478	3.084	88,7%

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 енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 1.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови закупнина“ се односе на закуп пословног простора и умањени су за износ од 16.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 4.000 динара, а који се односи на трошкове донација и не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 15.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 6.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак.

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова у регулаторном периоду 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 (брото)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.384.000 динара (за 23,0% мање у односу на остварење у претходној години), а „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 246.000 динара (за 23,1% мање у односу на остварење у претходној години). Подносилац захтева је предметне трошкове планирао у регулаторном периоду у складу са инструкцијама које су му дате од стране Агенције (инструкција је дата на основу benchmarkinga са упоредивим енергетским субјектима).
- „Трошкови закупнина“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 131.000 динара (за 10,0% мање у односу на остварење у претходној години).
- „Трошкови репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 53.000 динара (за 10,0% мање у односу на остварење у претходној години).
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду (у претходној години ови трошкови нису исказани).

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

### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду у износу од 120.000 динара и односе се на планиране трошкове амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду у износу од 117.000 хиљада динара и планиране трошкове амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду у износу од 3.000 динара.

Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава а што је у складу са Методологијом.

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

### **План улагања**

У регулаторном периоду планирана су улагања у износу од 100.000 динара и то у потпуности из сопствених средстава. У претходном регулаторном периоду нису реализована улагања.

### **Трошкови набавке природног гаса**

Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке планирани су у регулаторном периоду у износу од 227.805.000 динара.



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 која укључује и трошкове коришћења транспортног система за природни гас у износу од 32,97 дин/м<sup>3</sup> и цена по тарифном ставу "капацитет" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 62,70 дин/м<sup>3</sup>/дан/година.

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

### **Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса**

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса планирани су у регулаторном периоду у износу од 28.792.000 динара и правилно су обрачунати у складу са Методологијом.

Трошкови коришћења дистрибутивног система у регулаторном периоду укључују искључиво трошкове коришћења сопственог дистрибутивног система.

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

### **Накнада на име ризика наплате потраживања**

Накнада на име ризика наплате потраживања планирана је у регулаторном периоду у износу од 5.330.000 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.

### **Корекциони елемент**

Корекциони елемент правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од 1.388.000 динара (0,7% од оствареног максимално одобреног прихода у претходној години). 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 елемент за претходни регулаторни период обрачунат је у складу са Методологијом и може се сматрати оправданим и прихватљивим.

## Максимално одобрени приход

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

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	3.084
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	120
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ <sub>т</sub>	227.805
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД <sub>т</sub>	28.792
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП <sub>т</sub>	5.330
6.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	1.388
	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	266.520

## Цене природног гаса за тарифне купце

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

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица обрачуна цена природног гаса за тарифне купце подносиоца захтева, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и предложених тарифних ставова и просечних цена природног гаса за тарифне купце:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )		Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)		Тарифни став „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)	
		Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,39	39,64			2.365,65	2.340,39
	Остали купци	32,91	37,36	284,94	255,50	2.365,65	2.340,39
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	31,73	36,61	205,67	256,27	23.656,49	23.403,94
	Равномерна потрошња	31,73	36,61	183,05	253,63	23.656,49	23.403,94
	Системи даљинског грејања						

Категорије купаца	Групе купаца	Просечне постојеће цене у дин/м <sup>3</sup>	Просечне предложене цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	35,53	41,67	117,3
	Остали купци	35,51	39,65	111,7
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	33,40	38,25	114,5
	Равномерна потрошња	32,69	37,71	115,4
	Системи даљинског грејања			
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		34,21	38,97	113,9

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м<sup>3</sup> која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података).