


Број: 19/2009-D-02/3  
Датум: 29.01.2009.

ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ „СРБИЈАГАС“ НОВИ САД  
Душан Бајатовић, генерални директор  
Народног Фронта 12  
21000 Нови Сад  
факс: 021/481 43 99

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце, који сте нам доставили дописом број 00-01/442 од 26.01.2009.

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Душан Бајатовић

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 100. седници од 29.01.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце Јавног предузећа „Србијагас“, Нови Сад, и даје следеће

## МИШЉЕЊЕ

1. Јавно предузеће „Србијагас“, Нови Сад - трговац природним гасом ради снабдевања тарифних купаца, доставило је својим дописом број 00-01/442 од 26.01.2009. године на мишљење Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце којом су утврђене следеће цене:

1) Цене природног гаса ради снабдевања тарифних купаца које укључују трошкове коришћења транспортног система за природни гас:

- цена природног гаса по тарифном ставу „енергент“: 34,44 дин/м<sup>3</sup>,
- цена природног гаса по тарифном ставу „капацитет“: 38,13 дин/м<sup>3</sup>/дан/година.

2) Цене природног гаса ради снабдевања тарифних купаца које не укључују трошкове коришћења транспортног система за природни гас:

- цена природног гаса по тарифном ставу „енергент“: 33,46 дин/м<sup>3</sup>,
- цена природног гаса по тарифном ставу „капацитет“: 0,00 дин/м<sup>3</sup>/дан/година

3) Цене природног гаса, по категорији и групи тарифних купаца, износе:

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	37,97		2.873,76
	Остали купци	36,97	157,52	2.873,76
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	36,42	122,03	28.737,62
	Равномерна потрошња	36,42	119,59	28.737,62
	Системи даљинског грејања	36,42	122,03	28.737,62
Категорија 3 p ≥ 16 bar	Неравномерна потрошња	35,17	36,38	28.737,62
	Равномерна потрошња	35,17	36,38	28.737,62
	Системи даљинског грејања	35,17	36,38	28.737,62

2. ЈП «Србијагас» је предложило цене наведене у Предлогу одлуке, према датом образложењу, због повећања трошкова насталих због промене цене увозног гаса за више од 3% - изражених у динарима, обрачунате на дан 23. јануара 2009. године, а применом тачке IV. став 2. Методологије за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007). Наиме, према наведеној методологији може се и у току регулаторног периода извршити корекција максимално одобреног прихода из објективних разлога, поред осталих и због промена цена природног гаса из увоза, изражених у динарима, за више од 3%.

У поступку оцене правилности извршених обрачуна Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз Предлог одлуке, утврдила да је Јавно предузеће „Србијагас“, при образовању цене природног гаса за тарифне купце:

- обрачунало максимално одобрени приход за енергетску делатност трговине природним гасом ради снабдевања тарифних купаца и максимално одобрени приход за енергетску делатност трговине природним гасом за потребе тарифних купаца и извршило 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
- исказало цене по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).

3. ЈП „Србијагас“ је правилно обрачунао цене из тачке 1, а на основу измењених полазних елемената: набавна цена природног гаса из увоза 439,54 УС\$, односно укупно 479,71 УС\$ са свим зависним трошковима набавке, курс 1\$=70,4175 динара као просечни 15-дневни средњи курс УС\$ закључно са даном подношења захтева.

4. Међутим, обзиром на већ изнете ставове надлежних државних органа да се ове цене неће примењивати, Агенција ће прихватити као оправдано одговарајуће увећање максимално одобреног прихода обрачунатог за наредни регулаторни период кроз корекциони елемент, у складу са Методологијом за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце, како би се у реалном износу надокнадили садашњи мањи приходи у односу на увећане трошкове набавке природног гаса.

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: 33/2009-Д-1/15  
Београд, 29.01.2009. године



## АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

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

#### I Уводне напомене

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004), ЈП „Србијагас“, Нови Сад, као трговац природним гасом ради снабдевања тарифних купаца, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (АЕРС) на давање мишљења предлог акта о ценама природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 19/2009-D-02/2 од 26.01.2009. године).

Агенција је у претходном поступку дала мишљење на цене природног гаса за тарифне купце, (број 555/2008-D-1/4 од 18.09.2008. године) а Влада сагласност (Решење о давању сагласности на Одлуку о утврђивању цене природног гаса за тарифне купце, „Службени гласник РС“, 92/2008). на захтев ЈП „Србијагас“ од 10.09.2008. године.

С обзиром да је предметни захтев поднет на основу поглавља IV. став 2. Методологије за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007), односно као корекција максимално одобреног прихода у току регулаторног периода услед промене цене природног гаса из увоза, изражене у динарима, за више од 3% (у овом конкретном случају цена природног гаса из увоза је повећана за 19,05%), анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу само оних појединачних елемената формуле за израчунавање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине природним гасом ради снабдевања тарифних купаца и за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца код којих је дошло до промене у односу на важеће максимално одобрене приходе а према Методологији, као и на формално - техничку исправност алокације предметних максимално одобрених прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима а према Тарифном систему за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).

Сви енергетско – технички подаци као и економско – финансијски подаци, који нису у директној вези са трошковима набавке гаса, нису мењани у односу на претходни Захтев (заведен у Агенцији под бројем 551/2008-D-02 од 10.09.2008. године).

Агенција своју оцену оправданости предложеног акта о ценама базира на основу измењених полазних елемената у односу на претходни Захтев: набавна цена природног гаса из увоза 439,54 УС\$, односно укупно 479,71 УС\$ са свим зависним трошковима набавке, курс 1\$=70,4175 динара као просечни 15-дневни средњи курс УС\$ закључно са даном подношења захтева.

## II. Економско-финансијска анализа

### II.1 Трошкови набавке природног гаса

Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 77.862,70 милиона динара (за 18,38% више у односу на важеће трошкове набавке природног гаса), односно за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 66.110,87 милиона динара (за 19,8% више у односу на важеће трошкове набавке природног гаса).

Технички подаци о количини природног гаса из увоза и из домаће производње којом тргује трговац природном гасом ради снабдевања тарифних купаца у регулаторном периоду нису мењани у односу на претходно поднети захтев и исправно су преузети из одговарајућих техничких табела.

Пондерисана просечна набавна цена природног гаса из домаће производње укључујући све зависне трошкове набавке исказана је у износу од 28,521 дин/м<sup>3</sup> а што је заправо остварена просечна набавна цена природног гаса из домаће производње за набављене количине природног гаса у децембру 2008. године (подносилац захтева је документовао наведену набавну цену прилагањем одговарајућих фактура добављача – НИС, а. д., Нафтагас, Нови Сад).

Пондерисана просечна набавна цена природног гаса из увоза укључујући све зависне трошкове набавке исказана је у износу од 33,7372 дин/м<sup>3</sup> (за 19,05% више у односу на важећу цену). Наведена набавна цена природног гаса из увоза укључујући све зависне трошкове набавке је заправо пондер набавних цена природног гаса по основу редовног увоза (укључујући све зависне трошкове набавке) по уговору (заведен у ЈП „Србијагасу“ под бројем 520 од 18.12.2006. године) који је подносилац захтева закључио са “Yugorosgaz”, а. д. Београд у износу од 33,7209 дин/м<sup>3</sup> (за 19,12% више у односу на важећу цену) или 479,86 УСД/000 м<sup>3</sup> (за 12,75% мање у односу на важећу цену) и набавних цена природног гаса по основу ванредног увоза (укључујући све зависне трошкове набавке) по уговору који је подносилац захтева закључио са “MOL Energy Trade limited Liability Company”, Budapest, у износу од 22,3435 дин/м<sup>3</sup> (или 445,09 УСД/000 м<sup>3</sup>). Подносилац захтева је у прилогу доставио писмо “Yugorosgaz”, а. д. Београд, у коме је одређена цена природног гаса за први квартал 2009. године од 439,54 УСД/000 м<sup>3</sup> на Мађарско-Украјинској граници.

Сви зависни трошкови набавке природног гаса из увоза (трошкови транзита природног гаса кроз Мађарску, трошкови царина и банкарски трошкови) исправно су обрачунати у складу са стварним трошковима које је подносилац захтева имао.

За све обавезе које су уговорене у иностраној валути (УСД) подносилац захтева је применио просечан 15-дневни средњи курс НБС за период 9 - 23.01.2009 године у износу од 70,4175 дин/УСД, односно средњи курс НБС на дан 30.06.2008. године у износу од 50,0117 дин/УСД јер се приложене фактуре ино-добављача по основу ванредног увоза природног гаса и односе на количине природног гаса које су набављене у јуну 2008. године.

С обзиром да је предметни предлог акта о ценама природног гаса за тарифне купце поднет као корекција максимално одобреног прихода у току регулаторног периода услед промене цене природног гаса из увоза, изражене у динарима, за више од 3%, Агенција у предметном мишљењу не оцењује оправданост предложених трошкова набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке у регулаторном периоду, нарочито имајући у виду раније оглашавање Савета Агенције о ненадлежности Агенције по основу оцене оправданости предметног трошка.

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 нису мењани у односу на претходно поднети захтев и исправно су преузети из одговарајућих техничких табела.

У обрачуну трошкова набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке, исправно је утврђена цена по тарифном ставу "енергент" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 34,44 дин/м<sup>3</sup> и цена по тарифном ставу "капацитет" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 38,13 дин/м<sup>3</sup>/дан/година.

## **II.2 Трошкови коришћења система за транспорт и дистрибуцију природног гаса**

Трошкови коришћења система за транспорт и складиштење природног гаса планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 2.856,55 милиона динара (за 6,0% више у односу на важеће трошкове коришћења система за транспорт и складиштење природног гаса), а трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 2.091,12 милиона динара (за 6,3% више у односу на важеће трошкове коришћења система за дистрибуцију природног гаса).

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови коришћења система за транспорт и складиштење природног гаса у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине природним гасом ради снабдевања тарифних купаца и трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца се могу сматрати исправно обрачунатим.

## **II.3 Накнада на име ризика наплате потраживања**

Накнада на име ризика наплате потраживања планирана је у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 233,59 милиона динара (односно 0,3% од износа трошкова набавке природног гаса укључујући све зависне трошкове набавке у регулаторном периоду), а за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 1.396,11 милиона динара (2,0% од износа максимално одобреног прихода обрачунатог не узимајући у обзир накнаду на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду).

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови накнаде на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине природним гасом ради снабдевања тарифних купаца и за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца се могу сматрати исправно обрачунатим.

#### II.4 Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева за енергетску делатност трговине природним гасом ради снабдевања тарифних купаца и његово упоређење са важећим максимално одобреним приходом приказано је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Важећи МОП	Предлог подносиоца захтева	Индекс
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	39.075	39.075	100,0
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	1.590	1.590	100,0
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ <sub>т</sub>	64.677.738	77.862.695	120,4
4.	Трошкови коришћења система за транспорт природног гаса	ТТ <sub>т</sub>	2.694.646	2.856.552	106,0
5.	Трошкови коришћења система за складиштење природног гаса	ТС <sub>т</sub>	-	-	-
6.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП <sub>т</sub>	194.033	233.588	120,4
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-	-	-
8.	Максимално одобрени приход	МОП <sub>т</sub>	67.607.081	80.993.500	119,8

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца и његово упоређење са важећим максимално одобреним приходом приказано је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Важећи МОП	Предлог подносиоца захтева	Индекс
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	198.046	198.046	100,0
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	9.431	9.431	100,0
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ <sub>т</sub>	55.185.038	66.110.870	119,8
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД <sub>т</sub>	1.966.879	2.091.116	106,3
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП <sub>т</sub>	1.170.600	1.396.111	119,3
6.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-	-	-
7.	Максимално одобрени приход	МОП <sub>т</sub>	58.529.994	69.805.574	119,3

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

### III Цене природног гаса за тарифне купце

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица израчунавања цена природног гаса за тарифне купце предметног подносиоца захтева, у наставку је приказан упоредни преглед важећих и предложених цена природног гаса за тарифне купце предметног подносиоца захтева:

#### A. Цене природног гаса трговца на мало природним гасом за потребе тарифних купаца:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )			Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)		
		Важећа	Предлог	Индекс	Важећа	Предлог	Индекс
Категорија 1 P < 6 bar	Домаћинства	31,97	37,97	118,8			
	Остали купци	31,02	36,97	119,2	150,32	157,52	104,8
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	30,50	36,42	119,4	116,95	122,03	104,3
	Равномерна потрошња	30,50	36,42	119,4	114,61	119,59	104,3
	Системи даљинског грејања	30,50	36,42	119,4	116,95	122,03	104,3
Категорија 3 P ≥ 16 bar	Неравномерна потрошња	29,32	35,17	119,9	36,38	36,38	100,0
	Равномерна потрошња	29,32	35,17	119,9	36,38	36,38	100,0
	Системи даљинског грејања	29,32	35,17	119,9	36,38	36,38	100,0

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифни став „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)		
		Важећа	Предлог	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	2.873,76	2.873,76	100,0
	Остали купци	2.873,76	2.873,76	100,0
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	28.737,62	28.737,62	100,0
	Равномерна потрошња	28.737,62	28.737,62	100,0
	Системи даљинског грејања	28.737,62	28.737,62	100,0
Категорија 3 p ≥ 16 bar	Неравномерна потрошња	28.737,62	28.737,62	100,0
	Равномерна потрошња	28.737,62	28.737,62	100,0
	Системи даљинског грејања	28.737,62	28.737,62	100,0

Напомене:

- 1) Цене по тарифним ставовима природног гаса за тарифне купце су исказане у динарима, без ПДВ-а.



Б. Упоредни преглед важећих и предложених упросечених цена природног гаса за тарифне купаце

Категорије купаца	Групе купаца	Упросечена цена сведена на дин/м <sup>3</sup>		
		Важећа	Предлог	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,01	40,01	117,6
	Остали купци	32,27	38,28	118,6
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	31,33	37,29	119,0
	Равномерна потрошња	31,00	36,95	119,2
	Системи даљинског грејања	31,41	37,38	119,0
Категорија 3 p ≥ 16 bar	Неравномерна потрошња	30,01	35,86	119,5
	Равномерна потрошња	29,51	35,36	119,8
	Системи даљинског грејања	29,96	35,51	119,7
	Просек	30,70	36,61	119,2

Ц. Цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца:

Опис	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )			Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)		
	Важећа	Предлог	Индекс	Важећа	Предлог	Индекс
Цене природног гаса које укључују и трошкове коришћења транспортног система за природни гас	28,71	34,44	120,0	38,13	38,13	100,0
Цене природног гаса које не укључују трошкове коришћења транспортног система за природни гас	27,83	33,46	120,2	-	-	-

Напомене:

- 1) Цене по тарифним ставовима природног гаса за тарифне купаце су исказане у динарима, без ПДВ-а.