

На основу члана 46. став 1. тачка 7), а у вези са чланом 67. став 1. и чланом 37. став 1. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11, 80/11 – исправка, 93/12 и 124/12)

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 205. седници од 10. јануара 2013. године, донео је

## ОДЛУКУ

о давању сагласности на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање

1. Даје се сагласност на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 87-1/2013, коју је донео директор „Гас – Феромонт“ А.Д, Стара Пазова дана 4. јануара 2013 године.
2. Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“ и на сајту Агенције за енергетику Републике Србије ([www.aers.rs](http://www.aers.rs)).

Број: 5/2013-Д-1/4

У Београду, 10. јануара 2013. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

*Дубо Маћић*  
Дубо Маћић



**ОБРАЗЛОЖЕЊЕ**  
**уз сагласност на Одлуку „Гас - Феромонт“ а.д., Стара Пазова, о цени**  
**природног гаса за јавно снабдевање**

„Гас - Феромонт“ а.д., Стара Пазова, доставио је 08.01.2013. године Агенцији за енергетику Републике Србије захтев за давање сагласности на одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање (допис заведен у Агенцији под бројем 10/2013-Д-02 од 08.01.2013. године).

У захтеву су утврђене следеће цене природног гаса за крајње купце исказане према утврђеној Методологији за одређивање цене природног гаса за јавно снабдевање („Службени гласник РС“ бр. 93/12) и то:

Редни број	Категорије купаца	Група купаца	Тарифа «енергент» (дин/м <sup>3</sup> )	Тарифа «капацитет» (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)	Тарифа «накнада по месту испоруке» (дин/место испоруке/година)
1	2	3	4	5	6
1.	Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	43,62		1.109,71
2.		Остали купци	41,37	225,52	1.109,71
3.	Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Неравномерна потрошња	40,13	172,39	11.097,10
4.		Равномерна потрошња	40,13	41,37	11.097,10
5.		Системи даљинског грејања	40,13	118,95	11.097,10

Увидом у достављене податке утврђено је да су предложене цене природног гаса за јавно снабдевање израчунате на основу раније одобреног максимално одобреног прихода и тарифних елемената (за регулаторну 2010. годину) по којима је енергетски субјект формирао цене по тарифама које су сада у примени, изузев набавне цене природног гаса. Услед промене набавне цене природног гаса по којој ће ЈП „Србијагас“ као снабдевач који ће привремено снабдевати јавне снабдеваче природним гасом, што је утврђено Решењем Владе 05 Број: 312-9747/2012 и Закључком Владе 05 Број: 338-9744/2012 од 29.12.2012. године, енергетски субјект је кориговао трошкове набавке природног гаса. У обрачуну трошкова набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке, примењене су тарифе снабдевача природног гаса из наведеног Решења Владе које укључују трошкове коришћења транспортног система за природни гас за "енергент" у износу од 36,42 дин/м<sup>3</sup> и за "капацитет" у износу од 62,70 дин/м<sup>3</sup>/дан/година. Просечна набавна цена природног гаса обрачуната по овим тарифама је 36,94 дин/м<sup>3</sup>, што је повећање од 10,3%, у односу на просечну цену од 33,49 дин/м<sup>3</sup> обрачунату по постојећим тарифним ставовима.

Трошкови, односно цена приступа и коришћења сопствене и туђе дистрибутивне мреже нису промењени, тј. задржани су на нивоу претходно одобрених (за регулаторну 2010. годину).

Накнада на име ризика наплате потраживања је такође коригована као последица измењене основице за њен обрачун.

Максимално одобрени приход према предлогу подносиоца захтева, обрачунат на наведени начин, приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	17.096
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	413
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ <sub>т</sub>	986.026
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД <sub>т</sub>	139.366
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП <sub>т</sub>	23.473
6.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	7.260
	Максимално одобрени приход	МОП <sub>т</sub>	1.173.634

Ради сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица промена у обрачуну цена природног гаса за јавно снабдевање подносиоца захтева, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и предложених тарифа и просечних цена природног гаса за јавно снабдевање:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифа „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )		Тарифа „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)		Тарифа „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	40,10	43,62			1.109,71	1.109,71
	Остали купци	37,85	41,37	225,52	225,52	1.109,71	1.109,71
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Неравномерна потрошња	36,61	40,13	172,39	172,39	11.097,10	11.097,10
	Равномерна потрошња	36,61	40,13	41,37	41,37	11.097,10	11.097,10
	Системи даљинског грејања	36,61	40,13	118,95	118,95	11.097,10	11.097,10

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	40,92	44,45	108,6
	Остали купци	40,40	43,92	108,7
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Неравномерна потрошња	37,88	41,40	109,3
	Равномерна потрошња	37,04	40,56	109,5
	Системи даљинског грејања	37,69	41,21	109,3
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		40,44	43,96	108,7

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