

Број: 59 /2015-Д-02  
Датум: 30.01.2015.

Свим јавним снабдевачима природног гаса  
Директору

**ПРЕДМЕТ:** Одлука о давању сагласности на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање

Уважени,

У прилогу Вам достављамо Одлуку о давању сагласности на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање (са Образложењем) коју је Савет Агенције за енергетику Републике Србије донео на седници од 30. јануара 2015. године.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Здравко Мађић

На основу члана 92. став 1, а у вези са чланом 39. став 1. и чланом 88. став 2. тачка 8) Закона о енергетици („Службени гласник РС”, број 145/14),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 287. седници од 30. јануара 2015. године, донео је

### ОДЛУКУ

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

I

Даје се сагласност на:

1. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 0-4/2015, коју је донео директор ДРУШТВА БЕОГАС доо, Београд, 26. јануара 2015. године;
2. Одлуку о утврђивању цене природног гаса за јавно снабдевање број 0-3, коју је донео генерални директор ЈУГОРОСГАЗ А.Д., Београд, 27. јануара 2015. године;
3. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 2/2015, коју је донео директор друштва ИНТЕРКЛИМА д.о.о, Врњачка Бања, 26. јануара 2015. године;
4. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 255 /15, коју је донео Управни одбор ДП Нови Сад – Гас, Нови Сад, на седници одржаној 26. јануара 2015. године;
5. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 6, коју је донео директор Привредног друштва за производњу и промет „BOSS PETROL” доо, Стари Трстеник, 26. јануара 2015. године;
6. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 59/ЈКП-19-1, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Стандард”, Ада, на седници од 27. јануара 2015. године;
7. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 01-78/2015, коју је донео Надзорни одбор ЈП „Врбас - гас”, Врбас, на седници од 27. јануара 2015. године;
8. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 17-1-1/15, коју је донео Надзорни одбор Ј.П. за дистрибуцију природног гаса „Срем - Гас”, Сремска Митровица, на седници од 27. јануара 2015. године;
9. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број I-1346/2, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Београдске електране”, Београд, на ванредној (телефонској) седници од 27. јануара 2015. године;
10. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 685-06, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Градска Топлана”, Зрењанин, на седници од 27. јануара 2015. године;
11. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 42/2015, коју је донео Надзорни одбор Јавног предузећа „Гас”, Темерин, на седници од 27. јануара 2015. године;
12. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 81-01/2015, коју је донела Скупштина акционара АД „УЖИЦЕ ГАС”, Ужице, на седници од 27. јануара 2015. године;

13. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 3/1, коју је донео Надзорни одбор АД ЗИП „СЛОГА“, Кањижа, на седници од 26. јануара 2015. године;
14. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 34/2015, коју је донела Скупштина „ГАС“ д.о.о. Бечеј, Бечеј, на седници од 27. јануара 2015. године;
15. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 117/2015, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „7. Октобар“, Нови Кнежевац, на седници од 27. јануара 2015. године;
16. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 02-60/2-2, коју је донео Надзорни одбор Јавног предузећа за комунално-стамбене послове „Комуналац“, Нови Бечеј, на седници од 27. јануара 2015. године;
17. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 6/1-15, коју је донео Управни одбор ДП „Други октобар“, Вршац, на седници од 27. јануара 2015. године;
18. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 02- 269/06-15, коју је донео Надзорни одбор ЈП КОВИН-ГАС, Ковин, на седници од 27. јануара 2015. године;
19. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 01-119-4/15, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „ТОПЛАНА ШАБАЦ“, Шабац, на седници од 28. јануара 2015. године;
20. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 266-1/2015, коју је донео директор „Гас – Феромонт“ А.Д, Стара Пазова, 26. јануара 2015. године;
21. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 113, коју је донео Надзорни одбор ЈП „ГАС-РУМА“, Рума, на седници од 28. јануара 2015. године;
22. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 112, коју је донео Надзорни одбор ЈКП ЧОКА, Чока, на седници од 27. јануара 2015. године;
23. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 54/2015, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију гаса у мешовитој својини “ЛОЗНИЦА - ГАС” д.о.о, Лозница, 26. јануара 2015. године;
24. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 185/1, коју је донео Надзорни одбор Јавног предузећа за дистрибуцију гаса ИНГАС јп, Инђија, на седници одржаној 28. јануара 2015. године;
25. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 01/15, коју је донео директор привредног друштва „РЕСАВА ГАС“ д.о.о, Свилајнац, 27. јануара 2015. године;
26. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 60-1/2015, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Суботица гас“, Суботица, на седници од 28. јануара 2015. године;
27. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 26/2015, коју је донео директор SIGas доо, Пожега, 27. јануара 2015. године;

28. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 01-04-19/19-1, коју је донео Надзорни одбор ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад, у поступку ванседничног изјашњавања чланова од 28. јануара 2015. године;
29. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 56/2015 -2.4, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Градитељ“, Србобран, на седници од 28. јануара 2015. године;
30. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 105/2015, коју је донео Извршни директор Акционарског друштва за развој, одржавање гасне мреже и дистрибуцију гаса „РОД ГАС“ а.д, Бачка Топола, 26. јануара 2015. године;
31. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 1-1-3/2015, коју је донео Надзорни одбор ЈП „ЕЛГАС“, Сента, на седници од 28. јануара 2015. године;
32. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 32/15, коју је донео Одбор директора „Сомбор – гас“ доо, Сомбор, на телефонској седници 26. јануара 2015. године и
33. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 1-08/15-4, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „ПОЛЕТ“, Пландиште, 28. јануара 2015. године.

II

Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“ и на сајту Агенције за енергетику Републике Србије ([www.aers.rs](http://www.aers.rs)).

Број 51/2015-Д-И/5  
У Београду, 30. јануара 2015. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА  
  
Љубо Машић



Број: 59/2015-Д-02  
Датум: 28.01.2015.  
МП/ДМ

## ОБРАЗЛОЖЕЊЕ уз сагласност на Одлуку „Ужице-гас“ ад, Ужице о цени природног гаса за јавно снабдевање

„Ужице-гас“ ад, Ужице, доставило је 28.01.2015. 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 59/2015-Д-02 од 28.01.2015. године).

„Ужице-гас“ ад, Ужице је, у претходном поступку, пре достављања поменутог захтева, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

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“, број 75/14) и то:

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)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	51,23		2.483,52
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1	49,65	157,41	2.483,52
	Неравномерна потрошња К1	49,64	185,07	2.483,52

### Анализа енергетско техничких података

Тарифни елемент „енергент“ – 912.500 м<sup>3</sup> је укупна количина природног гаса планирана за испоруку купцима који остају на јавном снабдевању у 2015. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи:

#### Категорија 1:

- Мала потрошња 484.000 м<sup>3</sup>
  - домаћинства 395.000 м<sup>3</sup> и
  - остали 89.000 м<sup>3</sup>
- Ванвршна потрошња К1 0 м<sup>3</sup>;

- Равномерна потрошња К1 33.500 м³;
- Неравномерна потрошња К1 395.000 м³;

**Тарифни елемент „капацитет“ – 7,896 м³/дан/год.** је укупни капацитет за 2015. год. који је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2014. године за старе купце и увећан за максималне дневне потрошње нових купаца који започињу да троше гас у току 2015. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи::

Категорија 1:

- Мала потрошња 4.038 м³/дан/год.
- Ванвршна потрошња К1 0 м³/дан/год.
- Равномерна потрошња К1 108 м³/дан/год.
- Неравномерна потрошња К1 3.750 м³/дан/год.

**Тарифни елемент „место испоруке“ – 364** за јавно снабдевање је правилно израчунат, као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају 2015. године и износи по групама:

Категорија 1:

- Мала потрошња 344
  - домаћинства 324 и
  - остали 20
- Ванвршна потрошња К1 0
- Равномерна потрошња К1 2

Неравномерна потрошња К1 18

## Економско – финансијска анализа

Економско – финансијска анализа предметне одлуке о цени природног гаса за јавно снабдевање односи се на анализу сваког појединачног елемента максимално одобреног прихода за енергетску делатност јавног снабдевања природним гасом а према Методологији за одређивање цене природног гаса за јавно снабдевање („Службени гласник РС“, број 75/14).

Регулаторни период је 2015. година.

Јавни снабдевач је у складу са чланом 18. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14) у својим рачуноводственим интерним обрачунима исправно извршио раздвајање рачуна по делатностима за претходне регулаторне периоде (закључно са 2012. годином) и сачинио годишње билансе стања и билансе успеха за сваку делатност појединачно.

Максимално одобрени приход подносиоца захтева за енергетску делатност јавног снабдевања природним гасом приказан је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Остварено			Планирано 2015
			2010	2011	2012	
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>г</sub>	322	1.689	1.892	904
2.	Трошкови амортизације	А <sub>г</sub>				
3.	Трошкови набавке природног гаса	НПГ <sub>г</sub>	2.469	31.944	111.200	39.995
4.	Трошкови коришћења дистрибутивног система	ТД <sub>г</sub>	341	4.648	17.723	5.231
5.	Пословна добит	ПД <sub>г</sub>				954
6.	Остали приходи	ОП <sub>г</sub>				
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>г</sub>		-156	1.795	594
8.	<b>Максимално одобрени приход:</b>	<b>МОП<sub>г</sub></b>	<b>3.132</b>	<b>38.125</b>	<b>132.609</b>	<b>47.677</b>

### Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2015. годину од 4,0%, као и да је планирана продаја количина природног гаса у регулаторном периоду мања у односу на остварење у претходној години за 82,3%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 904.000 динара (за 52,2% мање у односу на остварење у 2012. години). Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	2010		2011		2012		Планирано 2015	Индекс
		Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 (9 / 8)
1.	Трошкови материјала и енергије	35	13	47	47	72	72	78	108,3
1.1.	Трошкови материјала за израду								
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	35	13	41	41	37	37	11	29,7
1.3.	Трошкови горива и енергије			6	6	35	35	67	191,4
1.4.	Трошкови резервних делова								
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара								
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1.195	241	1.263	1.263	1.304	1.304	418	32,1
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	1.011	202	1.060	1.060	1.104	1.104	330	29,9
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	181	36	190	190	198	198	59	29,9
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу			3	3			12	
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима								
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима							7	
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора								
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора								
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	3	3	10	10	2	2	10	500,0
3.	Трошкови производних услуга	9	5	30	28	441	141	176	124,8
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака								
3.2.	Трошкови транспортних услуга	2	2	3	3	7	7	10	142,9
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1	1	16	16	5	5	17	340,0
3.4.	Трошкови закупнина					364	69	76	110,1
3.5.	Трошкови сајмова								
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	6	2	11	9	21	16	20	125,0
3.7.	Трошкови истраживања								
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују								
3.9.	Трошкови осталих услуга					44	44	53	120,5
4.	Нематеријални трошкови	187	63	410	351	376	375	232	61,9



4.1.	Трошкови непроизводних услуга	52	20	24	24	55	55	63	114,5
4.2.	Трошкови репрезентације	17	7	21	15	26	24	30	125,0
4.3.	Трошкови премија осигурања					2	2		
4.4.	Трошкови платног промета	7	7	30	30	40	40	14	35,0
4.5.	Трошкови чланарина	7	7	8	8	9	9	11	122,2
4.6.	Трошкови пореза	1	1	2	2	1	1	16	1.600,0
4.7.	Трошкови доприноса								
4.8.	Остали нематеријални трошкови	103	21	325	273	243	243	98	40,3
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду								
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	1.426	322	1.750	1.689	2.193	1.892	904	47,8

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходним годинама а чију оправданост је ценила Агенција. У односу на остварене оперативне трошкове који су исказани у годишњим билансима успеха за енергетску делатност јавног снабдевања природним гасом за претходне године, кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

2010. година:

- „Трошкови осталог материјала (режијског)“ су умањени за износ од 22.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 809.000 динара;
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 145.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 4.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 32.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 10.000 динара;
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 82.000 динара.

2011. година:

- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 2.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 6.000 динара;
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 52.000 динара.

2012. година:

- „Трошкови закупнина“ су умањени за износ од 295.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 5.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 2.000 динара.

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова у регулаторном периоду нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђена значајнија промена у односу на остварења у претходним годинама и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ у регулаторном периоду планирани су у износу од 330.000 динара (за 70,1% мање у односу на остварење у 2012. години). Јавни снабдевач је предметни трошак у регулаторном периоду планирао у складу са инструкцијом која му је дата од стране Агенције (инструкција је дата на основу benchmarkinga са упоредивим јавним снабдевачима у земљи);
- „Остали нематеријални трошкови“ у регулаторном периоду планирани су у износу од 98.000 динара (за 59,7% мање у односу на остварење у 2012. години). Јавни снабдевач је предметни трошак у регулаторном периоду планирао у складу са инструкцијом која му је дата од стране Агенције (инструкција је дата на основу benchmarkinga са упоредивим јавним снабдевачима у земљи).

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

## **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације нису планирани у регулаторном периоду. У претходним регулаторним периодима нису исказани трошкови амортизације.

## **План улагања**

Улагања нису планирана у регулаторном периоду. У претходним регулаторним периодима нису реализована улагања.

## **Трошкови набавке природног гаса**

Трошкови набавке природног гаса, укључујући и све зависне трошкове набавке, у регулаторном периоду планирани су у износу од 39.995.000 динара.

Трошкови набавке природног гаса у регулаторном периоду планирани су на основу планске набавне цене природног гаса за јавно снабдевање у износу од 43,83 дин/м<sup>3</sup>.

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

## **Трошкови коришћења дистрибутивног система природног гаса**

Трошкови коришћења дистрибутивног система природног гаса у регулаторном периоду планирани су у износу од 5.231.000 динара.

Трошкови коришћења дистрибутивног система природног гаса у регулаторном периоду планирани су по основу коришћења дистрибутивног система на који су прикључени купци које снабдева јавни снабдевач.

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

## **Пословна добит**

Пословна добит у регулаторном периоду планирана је у износу од 954.000 динара.

Процент пословне добити у регулаторном периоду планиран је у висини од 2%, а што је у складу са Методологијом.

На основу свега напред наведеног, предложена пословна добит у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

## **Остали приходи**

Остали приходи нису планирани у регулаторном периоду. У претходним регулаторним периодима нису исказани остали приходи.

## Корекциони елемент

Корекциони елемент обрачунат у складу са Методологијом за претходне регулаторне периоде (закључно са 2012. годином) износи 5.549.000 динара, од чега је у максимално одобрени приход у регулаторном периоду укључен корекциони елемент у износу од 594.000 динара (сразмерно смањењу количина природног гаса за јавно снабдевање у регулаторном периоду у односу на претходну годину), док ће остатак обрачуног корекционог елемента у износу од 4.955.000 динара бити укључен у максимално одобрени приход у наредним регулаторним периодима. Корекциони елемент је примарно последица примене цене природног гаса за јавно снабдевање у претходном периоду (примена до 31.10.2011. године) утврђене на нивоу цене природног гаса највећег јавног снабдевача у земљи, као и примене цене природног гаса за јавно снабдевање обрачунате на основу планских података за регулаторну 2010. годину (примена од 01.11.2011. године), при чему су се сви елементи за обрачун цене природног гаса значајно променили у 2012. години (примарно тарифни елементи).

На основу свега напред наведеног, корекциони елемент за претходне регулаторне периоде обрачунат је у складу са Методологијом и може се сматрати оправданим и прихватљивим.

## ЦЕНА ПРИРОДНОГ ГАСА ЗА ЈАВНО СНАБДЕВАЊЕ

Ради сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица промене цене природног гаса за јавно снабдевање, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и нових просечних цена природног гаса за јавно снабдевање:

Категорије купаца	Групе купаца	Просечне постојеће цене у дин/м <sup>3</sup>	Просечне нове цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	45,10	52,99	117,5
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1	43,53	50,30	115,6
	Неравномерна потрошња К1	43,53	51,51	118,3
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		43,85	52,25	119,2

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

Постојећа цена природног гаса за јавно снабдевање обрачуната је на основу планских података за регулаторну 2010. годину и набавне цене природног гаса за јавно снабдевање у износу од 38,22 дин/м<sup>3</sup> (у примени од 01.08.2014. године), док је нова цена природног гаса за јавно снабдевање обрачуната на основу планских података за регулаторну 2015. годину (са набавном ценом природног гаса у износу од 43,83 дин/м<sup>3</sup>), па су сви елементи за обрачун цене значајно промењени.