

На основу члана 39. и члана 92. став 1, у вези са чланом 88. став 2. тачка 4) Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14), а у вези настале статусне промене припајања друштва преносиоца "РОДГАС а.д. за развој, одржавање гасне мреже и дистрибуцију гаса, Бачка Топола, друштву стицаоцу Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „БЕОГАС“ а.д. Београд (Раковица), на основу Решења Агенције за привредне регистре БД 50309/2018 од 13.06.2018.године о регистрацији статусне промене,

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 29. седници од 8. новембра 2018. године, донео је

## ОДЛУКУ

о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса

I

Даје се сагласност на Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број О-70/2018, коју је донео директор ДРУШТВА БЕОГАС ад, Београд, 25. октобра 2018. 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 705/2018-Д-02/2  
У Београду, 8. новембра 2018. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије



Број: 705/2018-Д-02/1  
Датум: 06.11.2018.  
МП/ДМ/ГТ

**ОБРАЗЛОЖЕЊЕ**  
**уз сагласност на Одлуку „Беогаз“, ад, Београд**  
**о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса**

Услед настале статусне промене припајања друштва преносиоца „Родгаз“ ад за развој, одржавање гасне мреже и дистрибуцију гаса, Бачка Топола друштву стицаоцу Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „Беогаз“, ад, Београд (Раковица), да би задовољио законску обавезу из члана 23. став 9 која предвиђа да најдуже 90 дана од дана прибављања лиценце енергетски субјект може да примењује регулисане цене енергетског субјекта који је обављао ту делатност до стицања статусне промене, „Беогаз“, ад, Београд доставио је 06.11.2018. године Агенцији за енергетику Републике Србије захтев за давање сагласности на одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 705/2018-Д-02/1 од 06.11.2018. године).

У захтеву су утврђене следеће цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса исказане према утврђеној Методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, бр. 105/16 и 29/17) и то:

Категорије места испоруке	Групе места испоруке	Тарифа „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )	Тарифа „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	8,11	
	Ванвршна потрошња К1	5,28	93,09
	Равномерна потрошња К1	5,28	197,81
	Неравномерна потрошња К1	5,28	232,72
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	3,98	81,20
	Равномерна потрошња К2	3,98	172,56
	Неравномерна потрошња К2	3,98	203,01

## ЕНЕРГЕТСКО – ТЕХНИЧКИ ПОДАЦИ

### Анализа енергетско техничких података и опис дистрибутивног система

Беогаз је поднео Захтев за промену цена дистрибуције након проширења лиценце за делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас, којим је извршено припајање дистрибутивног система Родгаса са дистрибутивним системом (ДС) Беогаса. Родгас је имао купце у обе категорије, односно мреже притисака  $p < 6 \text{ bar}$  и  $6 \leq p \leq 16 \text{ bar}$ , за разлику од Беогаса који је имао само мрежу притиска  $p < 6 \text{ bar}$ , па је сада потребно утврдити нове цене за све групе крајњих купаца из обе категорије.

Захтев за 2018. год је поднет са обједињеним (збирним) подацима који обухватају оба дистрибутивна система, а који сада чине комплетан ДС Беогаса. Такође су и подаци који се односе на 2017. год. приказани као да се ради о једном систему, да би могао да се процени квалитет планирања енергента и капацитета за 2018. годину.

За претходне године АЕРС располаже подацима из редовног извештавања за оба дистрибутивна система. Редовно извештавање је било претходно проверавано и усаглашавано по истеку сваке завршене календарске године.

У захтеву за цене за регулаторну 2018. год., подаци за првих 7 месеци су приказани према реализацији, а за преосталих 5 месеци су приказане планиране вредности енергента, капацитета и броја места на којима се врши испорука природног гаса.

Према подацима који се односе на почетак 2018. године Беогаз, након проширења лиценце, обавља делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас на гасоводима укупне дужине 428.418 m, од чега је 415.411 m - мрежа притиска  $p < 6 \text{ bar}$ , а преосталих 13.007m - мрежа притиска  $6 \leq p \leq 16 \text{ bar}$ .

Гас се преузима са транспортног система Србијагаса и са дистрибутивног система Србијагаса.

Планирано је, да ће на крају 2018. год. на мрежи бити 10.699 места испоруке. На притиску  $p < 6 \text{ bar}$  ће се налазити 10.689 места испоруке, од чега 10.540 припада групи Мала потрошња – 10.250 домаћинстава, 290 припада групи Мала потрошња – остали, 1 (једно место) испоруке у групи Ванвршна потрошња K1, 10 места испоруке у групи Равномерна потрошња K1 и 138 места испоруке у групи Неравномерна потрошња K1.

Планирано је, да ће на мрежи притиска  $6 \leq p \leq 16 \text{ bar}$  бити 10 места испоруке, од чега 1 у групи Ванвршна потрошња K2, 5 у групи Равномерна потрошња K2 и 4 места испоруке у групи Неравномерна потрошња K2.

Оператор дистрибутивног система, Беогаз ад, је утврдио тарифне елементе у складу са Методологијом за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса, „Службени гласник РС“, бр. 105/16, 29/17, (у даљем тексту Методологија).

### **Количине природног гаса планиране за дистрибуцију**

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода „Беогаз“, ад, Београд за делатност дистрибуција и управљање дистрибутивним системом за природни гас се утврђују на основу података о планираним количинама природног гаса које ће се испоручити са дистрибутивног система „Беогаз“, ад, Београд у току 2018. године и капацитетима који су реализовани у претходној години.

**Тарифни елемент „енергент“ – 29.511.411 m<sup>3</sup>** је укупна количина природног гаса планирана за испоруку корисницима система у 2018. години. Тарифни елемент „енергент“ утврђен по групама износи:

#### *Категорија 1:*

Мала потрошња 14.344.104 m<sup>3</sup> (13.368.933 m<sup>3</sup> домаћинства и 975.171 m<sup>3</sup> остали);

Ванвршна потрошња К1 0 m<sup>3</sup>;

Равномерна потрошња К1 1.663.563 m<sup>3</sup>;

Неравномерна потрошња К1 6.508.673 m<sup>3</sup>.

#### *Категорија 2:*

Ванвршна потрошња К2 8.323 m<sup>3</sup>;

Равномерна потрошња К2 6.040.113 m<sup>3</sup>;

Неравномерна потрошња К2 946.636 m<sup>3</sup>.

Укупна количина природног гаса испоручена корисницима система у 2017. години је износила – 28.353.463 m<sup>3</sup>, што указује да је планирана потрошња за 2018. већа за 4,08% у односу на претходну годину.

**Тарифни елемент „капацитет“ – 279.608 m<sup>3</sup>/дан/год.** за 2018 год. је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2017. године за старе купце и увећан за максималне дневне потрошње нових купаца који ће започети да троше гас у току 2018. године.

Тарифни елемент „капацитет“ је правилно израчунат и износи по групама:

#### *Категорија 1:*

Мала потрошња 173.886 m<sup>3</sup>/дан/год

Ванвршна потрошња К1	51 м3/дан/год
Равномерна потрошња К1	7.519 м3/дан/год
Неравномерна потрошња К1	63.023 м3/дан/год
<i>Категорија 2:</i>	
Ванвршна потрошња К2	365 м3/дан/год
Равномерна потрошња К2	25.770 м3/дан/год
Неравномерна потрошња К2	8.994 м3/дан/год

Укупни капацитет испоручен корисницима система у 2017. години је износио – 229.098 м3/дан/год., планирано повећање капацитета за 2018. је 22,05% у односу на претходну годину.

#### **Губици природног гаса за 2018.год.**

Планирана годишња стопа губитака у дистрибутивном систему за 2018. годину износи 0%, а пошто ни у 2017. год. није било губитака на дистрибутивном систему, одобрена је стопа губитака у износу 0,00%.

#### **Потрошња природног гаса за сопствене потребе**

Није коришћен гас за сопствене потребе.

#### **Искоришћеност пројектованог капацитета система за дистрибуцију природног гаса (ИПКт) за 2018. год.**

Искоришћеност пројектованог капацитета система за дистрибуцију природног гаса (ИПКт) је утврђена на основу количина ПГ испоручених са система за дистрибуцију у 2017. год.( 28.353.463 м3) и износи **10,60%**.

### **ЕКОНОМСКО - ФИНАНСИЈСКА АНАЛИЗА**

Економско – финансијска анализа предметне одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса односи се на анализу сваког појединачног елемента максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас а према Методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса.

Регулаторни период је 2018. година.

Оператор система је у складу са чланом 18. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14) у својим рачуноводственим интерним обрачунима извршио раздвајање рачуна по

делатностима за претходне регулаторне периоде и сачинио годишње билансе стања и билансе успеха за сваку делатност појединачно.

Максимално одобрени приход подносиоца захтева за енергетску делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас приказан је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраће нице	Остварено (оправдано) 2014			Планирано 2018
			Беогаз, Београд	Родгас, Бачка Топола	Укупно	
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>г</sub>	73.649	26.448	100.097	118.560
2.	Трошкови амортизације	А <sub>г</sub>	24.902	6.659	31.561	61.552
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК <sub>г</sub>	7,77%	7,77%	7,77%	7,77%
4.	Регулисана средства	РС <sub>г</sub>	304.530	38.782	343.312	485.932
	Принос на регулисана средства (3 x 4)		23.662	3.013	26.675	37.757
5.	Остали приходи	ОП <sub>г</sub>	46.756	6.176	52.932	20.000
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ <sub>г</sub>	452		452	
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>г</sub>	57.514	1.172	58.686	11.894
8.	Припадајући део кумулиране разлике МОП и УМОП	ПР <sub>г</sub>				
9.	<b>Максимално одобрени приход:</b>	<b>МОП<sub>г</sub></b>	<b>133.423</b>	<b>31.116</b>	<b>164.539</b>	<b>209.763</b>
10.	<b>Усклађени максимално одобрени приход:</b>	<b>УМОП<sub>г</sub></b>	<b>94.260</b>		<b>94.260</b>	

### Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2018. годину од 3,0%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду већа у односу на остварење у 2014. години за 39,0%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 118.560.000 динара (за 18,4% више у односу на остварење у 2014. години). Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	Остварено (оправдано) 2014			Планирано 2018	Индекс
		Беогаз, Београд	Родгаз, Бачка Топола	Укупно		
1	2	3	4	5 (3+4)	6	7 (6/5)
<b>1.</b>	<b>Трошкови материјала и енергије</b>	<b>3.823</b>	<b>2.008</b>	<b>5.831</b>	<b>6.911</b>	<b>118,5</b>
1.1.	Трошкови материјала за израду					
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	721	234	955	3.579	374,8
1.3.	Трошкови горива и енергије	2.147	965	3.112	3.115	100,1
1.4.	Трошкови резервних делова	851	549	1.400		
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара	104	260	364	217	59,6
<b>2.</b>	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	<b>27.900</b>	<b>11.962</b>	<b>39.862</b>	<b>47.266</b>	<b>118,6</b>
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	21.866	9.774	31.640	37.385	118,2
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	3.914	1.729	5.643	6.658	118,0
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	225	172	397	455	114,6
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	621		621	631	101,6
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора					
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1.273	287	1.560	2.136	136,9
<b>3.</b>	<b>Трошкови производних услуга</b>	<b>29.742</b>	<b>8.785</b>	<b>38.527</b>	<b>47.576</b>	<b>123,5</b>
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака					
3.2.	Трошкови транспортних услуга	927	162	1.089	1.608	147,7
3.3.	Трошкови услуга одржавања	21.043	2.300	23.343	32.577	139,6
3.4.	Трошкови закупнина	6.800	6.092	12.892	10.406	80,7
3.5.	Трошкови сајмова					
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	496	2	498	611	122,7
3.7.	Трошкови истраживања					
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују					
3.9.	Трошкови осталих услуга	475	229	704	2.373	337,1
<b>4.</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	<b>12.183</b>	<b>2.802</b>	<b>14.985</b>	<b>16.473</b>	<b>109,9</b>
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	5.122	1.521	6.643	5.138	77,3
4.2.	Трошкови репрезентације	859	263	1.122	1.339	119,3
4.3.	Трошкови премија осигурања	1.060	448	1.508	2.497	165,6
4.4.	Трошкови платног промета	102	27	129	163	126,4
4.5.	Трошкови чланарина	229	106	335	384	114,6
4.6.	Трошкови пореза	4.627	355	4.982	6.695	134,4
4.7.	Трошкови доприноса					
4.8.	Остали нематеријални трошкови	185	81	266	256	96,2

5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду		891	891	336	37,7
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	73.649	26.447	100.096	118.560	118,4



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 услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 32.577.000 динара (за 39,6% више у односу на остварење у 2014. години). Планирано повећање трошкова услуга одржавања у регулаторном периоду се примарно односи на трошкове услуга одржавања система за дистрибуцију природног гаса;
- „Трошкови пореза“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 6.695.000 динара (за 34,4% више у односу на остварење у 2014. години). Планирано повећање трошкова пореза у регулаторном периоду је примарно последица повећања вредности система за дистрибуцију природног гаса.

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

### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације у регулаторном периоду планирани су у износу од 61.552.000 динара (за 95,0% више у односу на остварење у 2014. години). Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду планирани су у износу од 60.162.000 динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду планирани су у износу од 1.390.000 динара.

Планирано повећање трошкова амортизације у регулаторном периоду је примарно последица повећања вредности система за дистрибуцију природног гаса у пословним књигама оператора система.

Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама оператора система, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава а што је у складу са Методологијом. Примењене годишње стопе амортизације у складу су са Одлуком о начину, поступку и роковима вођења књиговодствених евиденција, спровођења раздвајања рачуна по делатностима и доставе података и документације за потребе регулације („Службени гласник РС“, број 65/14).

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

### **Стопа приноса на регулисана средства**

Стопа приноса на регулисана средства у регулаторном периоду је обрачуната у висини од 7,77%, и то применом цене сопственог капитала после опорезивања од 10,00% а коју Агенција оцењује као прихватљиву, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 5,10% а која се креће у границама обазриво и рационално позајмљених средстава, прописаног учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, прописаног учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 15,00%.

По основу приноса на регулисана средства у максимално одобрени приход у регулаторном периоду укључен је износ од 37.757.000 динара.

На основу свега напред наведеног, стопа приноса на регулисана средства у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом, нарочито имајући у виду неопходност даљег развоја система за дистрибуцију природног гаса на територији на којој оператор система обавља предметну енергетску делатност.

### **Регулисана средства**

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су у износу од 485.932.000 динара.

Приликом економско – финансијске анализе регулисаних средства у регулаторном периоду треба имати у виду следеће:

- Вредност регулисаних средства на почетку регулаторног периода износи 494.503.000 динара. Према информацији подносиоца захтева, у претходном периоду није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме.
- Нето вредност средства прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 1.030.707.000 динара (70,6% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран);
- Вредност регулисаних средства на крају регулаторног периода износи 477.362.000 динара и исправно је обрачуната у складу са Методологијом.

На основу свега напред наведеног, вредност регулисаних средства у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

### **План улагања**

Оператор дистрибутивног система је доставио План развоја дистрибутивног система за период 2018-2022 .год. (број 585/2018-Д-01 од 6.9. 2018. год.)

Оператор дистрибутивног система је планирао проширење дистрибутивне мреже за нових 12.000 m и активирање / изградњу прикључака нових 198 купаца, од чега су 190 из групе Мала потрошња – домаћинства, 5 из групе Мала потрошња – остали, 3 из групе Неравномерна потрошња К1. Планиране инвестиције се могу сматрати оправданим.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су у износу од 94.994.000 динара.

Оператор система је у 2014. години реализовао улагања у износу од 484.265.000 динара (примарно по основу преузимања гасовдне мреже у Пећинцима), од чега 453.767.000 динара (или 93,7%) из сопствених средства и 30.498.000 динара (или 6,3%) из средства потрошача.

Извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су сопствена средства у износу од 42.578.000 динара (или 44,8%) и средства од прикључења на систем за дистрибуцију

природног гаса у износу од 52.416.000 динара (или 55,2%). Извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су реално планирани. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду.

На основу свега напред наведеног, извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

### **Остали приходи**

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су у износу од 20.000.000 динара (за 62,2% мање у односу на остварење у 2014. години) и односе се највећим делом на приходе по основу техничке контроле унутрашњих гасних инсталација.

На основу свега напред наведеног, остали приходи у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

### **Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса**

Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду нису планирани.

### **Корекциони елемент**

Корекциони елемент је обрачунат у складу са Методологијом за претходне регулаторне периоде (закључно са 2014. годином) у износу од 46.349.000 динара, од чега је у максимално одобреном приходу у регулаторном периоду укључен корекциони елемент у износу од 11.894.000 динара, док ће остатак обрачунатог корекционог елемента у износу од 34.455.000 динара бити укључен у максимално одобрени приход у наредним регулаторним периодима. Корекциони елемент је примарно последица одступања регулаторних периода у којима су регулисане цене примењене и регулаторних периода за које су регулисане цене обрачунате.

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

### **Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода**

Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода није обрачунат у регулаторном периоду јер није испуњен услов утврђен Методологијом.

## ЦЕНА ПРИСТУПА СИСТЕМУ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ПРИРОДНОГ ГАСА

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

Категорије купаца	Групе купаца	Просечне постојеће цене у дин/м <sup>3</sup>		Просечне нове цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс	
		Беогаз	Родгаз		6(5/3)	7(5/4)
1	2	3	4	5	6(5/3)	7(5/4)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	8,17	7,82	8,11	99,3	103,7
	Ванвршна потрошња К1					
	Равномерна потрошња К1	6,31	6,92	6,18	97,9	89,4
	Неравномерна потрошња К1	7,89	7,33	7,54	95,6	102,8
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2		6,40	7,54		117,9
	Равномерна потрошња К2		4,65	4,72		101,3
	Неравномерна потрошња К2		5,73	5,91		103,2
<b>Просечна цена у дин/м<sup>3</sup></b>		<b>7,87</b>	<b>5,67</b>	<b>7,11</b>	<b>90,3</b>	<b>125,4</b>

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