

Број: 66/2015-Д-02
Датум: 30.01.2015. године

"Акционарско друштво за изградњу гасовода
и дистрибуције гаса "УЖИЦЕ-ГАС"

Љубе Стојановића 4

31000 Ужице

У прилогу овог дописа достављамо вам Одлуку о давању сагласности на одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса коју је Савет Агенције за енергетику Републике Србије донето на 287. седници под бројем: 51/2015-Д-1/3 од 30. јануара 2015. године

Прилог: као у тексту

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Љубо Мађић



На основу члана 92. став 1, а у вези са чланом 39. став 1. и чланом 88. став 2. тачка 4) 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 приступа систему за дистрибуцију природног гаса

I

Даје се сагласност на:

1. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 01-04-19/18-3, коју је донео Надзорни одбор ЈП „СРБИЈАГАС”, Нови Сад, у поступку ванседничног изјашњавања од 26. јануара 2015. године и
2. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 82-01/2015, коју је донела Скупштина акционара АД „УЖИЦЕ ГАС”, Ужице на седници од 27. јануара 2015. године.

II

Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије” и на сајту Агенције за енергетику Републике Србије (www.aers.rs).

Број 51/2015-Д-И/3
У Београду, 30. јануара 2015. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА
Рубо Маћић



Број: 66/2015-Д-02

Датум: 28.01.2015.

МП/ДМ

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ
уз сагласност на Одлуку „Ужице-гас“ ад, Ужице
о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса

„Ужице-гас“ ад, Ужице, доставило је 28.01.2015. 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 66/2015-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 приступа систему за дистрибуцију природног гаса исказане према утврђеној Методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, бр. 123/12 и 75/14) и то:

Категорије места испоруке	Групе места испоруке	Тарифа „енергент“ (дин/м ³)	Тарифа „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	5,70	
	Ванвршна потрошња К1		
	Равномерна потрошња К1	4,11	157,33
	Неравномерна потрошња К1	4,11	185,09

Опис дистрибутивног система

Према подацима који се односе на крај 2014. године, „Ужице-гас“, обавља делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас притиска p < 6 bar, укупне дужине 126.578 m.

Гас се преузима на MPC Севал и MPC Сењак од Србијагаса.

На мрежи притиска p < 6 bar се налази 351 место испоруке, од чега 302 припада групи Мала потрошња – домаћинства, 19 припада групи Мала потрошња – остали, нема места испоруке у групи Ванвршна потрошња К1, 3 групи Равномерна потрошња К1 и 27 места испоруке је у групи Неравномерна потрошња К1.

Количине природног гаса планиране за дистрибуцију

Тарифни елемент „енергент“ – 5.389.500 m³ је укупна количина природног гаса планирана за испоруку корисницима система у 2015. години. Тарифни елемент „енергент“ планиран по групама износи:

Категорија 1:

- Мала потрошња 484.000 m³
 - домаћинства 395.000 m³ и
 - остали 89.000 m³
- Ванвршна потрошња К1 0 m³;
- Равномерна потрошња К1 521.000 m³;
- Неравномерна потрошња К1 4.384.500 m³;

Тарифни елемент „капацитет“ – 51.628 m³/дан/год. за 2015. год. је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2014. године за старе купце и увећан за максималне дневне потрошње нових купаца који ће започети да троше гас у току 2015. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама:

Категорија 1:

- Мала потрошња 4.167 m³/дан/год.
- Ванвршна потрошња К1 0 m³/дан/год.
- Равномерна потрошња К1 2.162 m³/дан/год.
- Неравномерна потрошња К1 45.299 m³/дан/год.

Планирани губици природног гаса за 2015.год.

Планирана годишња стопа губитака у дистрибутивном систему за 2015. годину износи 0,00%.

Одобрена стопа губитака у дистрибутивном систему за 2014. годину је износила 0,00%.

Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система СИДСт за 2015. годину износи 80,56 %.

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 („Службени гласник РС“, бр. 123/12 и 75/14).

Регулаторни период је 2015. година.

Оператор система 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.

Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2015. годину од 4,0%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду већа у односу на остварење у претходној години за 4,6%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 20.699.000 динара (за 29,9% више 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 10 (9/8)
		Остварено 3	Оправдано 4	Остварено 5	Оправдано 6	Остварено 7	Оправдано 8		
1.	Трошкови материјала и енергије	105	67	474	394	997	997	950	95,3
1.1.	Трошкови материјала за израду								
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	105	67	376	296	497	497	340	68,4
1.3.	Трошкови горива и енергије			98	98	500	500	520	104,0
1.4.	Трошкови резервних делова								
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара							90	
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	10.118	3.528	10.735	7.599	12.198	12.198	14.992	122,9
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	8.351	2.923	8.866	6.206	10.149	10.149	12.305	121,2
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.495	523	1.587	1.111	1.817	1.817	2.202	121,2
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу			27	27			144	
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима								
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима							70	
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	272	82	255	255	232	232	271	116,8
3.	Трошкови производних услуга	229	87	303	294	4.119	1.450	1.778	122,6
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака								
3.2.	Трошкови транспортних услуга	15	15	25	25	60	60	130	216,7
3.3.	Трошкови услуга одржавања	11	11	131	131	206	206	250	121,4
3.4.	Трошкови закупнина					3.274	623	686	110,1
3.5.	Трошкови сајмова								
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	46	14	87	78	185	167	170	101,8
3.7.	Трошкови истраживања								
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују								
3.9.	Трошкови осталих услуга	157	47	60	60	394	394	542	137,6
4.	Нематеријални трошкови	1.502	453	1.012	972	1.319	1.295	2.979	230,0

4.1.	Трошкови непроизводних услуга	880	295	230	230	505	505	867	171,7
4.2.	Трошкови репрезентације	142	28	171	154	237	214	257	120,1
4.3.	Трошкови премија осигурања			20	20	22	22	33	150,0
4.4.	Трошкови платног промета	29	15	21	21	30	30	130	433,3
4.5.	Трошкови чланарина	55	16	63	56	83	83		
4.6.	Трошкови пореза	89	38	165	165	171	171	1.504	879,5
4.7.	Трошкови доприноса								
4.8.	Остали нематеријални трошкови	307	61	342	325	271	271	188	69,4
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду								
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	11.954	4.135	12.523	9.259	18.633	15.940	20.699	129,9

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 дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас 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 38.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 5.428.000 динара;
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 972.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 190.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 32.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 110.000 динара;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 585.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 114.000 динара;
- „Трошкови платног промета“ су умањени за износ од 14.000 динара;
- „Трошкови чланарина“ су умањени за износ од 39.000 динара;
- „Трошкови пореза“ су умањени за износ од 51.000 динара;
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 246.000 динара.

2011. година:

- „Трошкови осталог материјала (режијског)“ су умањени за износ од 80.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 2.660.000 динара;
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 476.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 9.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 17.000 динара;
- „Трошкови чланарина“ су умањени за износ од 7.000 динара;
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 17.000 динара.

2012. година:

- „Трошкови закупнина“ су умањени за износ од 2.651.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 18.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 23.000 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 12.305.000 динара (за 21,2% више у односу на остварење у 2012. години);
- „Трошкови пореза“ у регулаторном периоду планирани су у износу од 1.504.000 динара (за 779,5% више у односу на остварење у 2012. години). Планирано повећање трошкова пореза

(примарно трошкова пореза на имовину) у регулаторном периоду је последица значајног повећања вредности система за дистрибуцију природног гаса у пословним књигама подносиоца захтева.

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

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације у регулаторном периоду планирани су у износу од 6.260.000 динара (за 560,3% више у односу на остварене трошкове амортизације у 2012. години) и у потпуности се односе на трошкове амортизације постојећих средстава. Планирано повећање трошкова амортизације у регулаторном периоду је примарно последица значајног 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.

На основу свега напред наведеног, предложени 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 7.751.000 динара.

На основу свега напред наведеног, предложена 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 99.752.000 динара.

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

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 100.778.000 динара. Према информацији подносиоца захтева, у претходном периоду није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме;
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 236.915.000 динара (70,5% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран);
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 98.726.000 динара и исправно је обрачуната у складу са Методологијом.

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

План улагања

Оператор дистрибутивног система је планирао проширење дистрибутивне мреже за нових 9.080 m, и активирање / изградњу прикључака нових 46 купаца, од чега су 43 из групе Мала потрошња – домаћинства, 2 из групе Мала потрошња - остали и један из групе Неравномерна потрошња. Планиране инвестиције се сматрају оправданим.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су у износу од 32.040.000 динара.

Оператор система је у 2012. години реализовао улагања у износу од 40.922.000 динара, од чега 40.770.000 динара (или 99,6%) из средстава потрошача и 151.000 динара (или 0,4%) из сопствених средстава.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду сопствена средства учествују са 21.640.000 динара (или 67,5%) а средства потрошача у износу од 10.400.000 динара (или 32,5%). 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, при чему није планирано њихово активирање 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 61.000 динара (за 96,1% мање у односу на остварење у 2012. години) и односе се на приходе по основу издавања одобрења са условима за извођење радова у заштитном појасу цевовода и приходе по основу обуставе испоруке природног гаса. У свим претходним регулаторним периодима оператор система је, између осталог, исказивао вишкове природног гаса у систему за дистрибуцију природног гаса, који се у складу са Методологијом третирају као остали приходи.

На основу свега напред наведеног, предложени 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 нису планирани у регулаторном периоду.

Корекциони елемент

Корекциони елемент је обрачунат у складу са Методологијом за претходне регулаторне периоде (закључно са 2012. годином) у износу од -2.996.000 динара. Корекциони елемент је примарно последица примене цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса у претходном периоду (примена до 31.10.2011. године) утврђене на нивоу цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса највећег оператора система у земљи, као и примене цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса обрачунате на основу планских података за регулаторну 2010. годину (примена од 01.11.2011. године), при чему су се сви елементи за обрачун цене значајно променили у 2012. години (тарифни елементи, степен искоришћености система за дистрибуцију природног гаса, исказани су вишкови природног гаса у систему за дистрибуцију природног гаса, поједини оперативни трошкови и сл.).

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.

Максимално одобрени приход

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	Скраћенице	Остварено			Планирано 2015
			2010	2011	2012	
1.	Оперативни трошкови	ОТ _г	4.135	9.259	15.940	20.699
2.	Трошкови амортизације	А _г	384	796	948	6.260
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК _г	7,50%	7,50%	7,50%	7,77%
4.	Регулисана средства	РС _г	40	475	900	99.752
	Принос на регулисана средства (3 x 4)		3	34	68	7.751
5.	Остали приходи	ОП _г	50	1.230	1.578	61
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ _г				

7.	Корекциони елемент	КЕ _r		1.299	-834	-2.996
8.	Припадајући део кумулиране разлике МОП и УМОП	ПР _r				
9.	Максимално одобрени приход:	МОП _r	4.473	10.159	14.543	31.653
10.	Усклађени максимално одобрени приход:	УМОП _r	1.390	2.794	11.759	

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 места испоруке	Групе места испоруке	Просечне постојеће цене у дин/м ³	Просечне нове цене у дин/м ³	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	5,01	5,70	113,9
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1	5,17	4,76	92,1
	Неравномерна потрошња К1	5,17	6,02	116,5
Просечна цена		5,13	5,87	114,5

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м³ која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података).

Постојећа цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса обрачуната је на основу планских података за регулаторну 2010. годину и у примени је од 01.11.2011. године, док је нова цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса обрачуната на основу планских података за регулаторну 2015. годину, па су сви елементи за обрачун цене значајно промењени. Оператор система је у претходним регулаторним периодима реализовао интензивна улагања у развој система за дистрибуцију природног гаса а што има директног утицаја на висину тарифних елемената, степена искоришћености система за дистрибуцију природног гаса, вредност регулисаних средстава, трошкова амортизације, појединих оперативних трошкова и др. односно на висину цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса.