

АГЕНЦИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ
Број: 283/2015- Д – 03
Београд, 29.04.2015. год.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА

РЕСАВА ГАС " Д.О.О.

Свилазанац

У прилогу достављамо Одлуку број 276/2015-Д-И/3, коју је Савет Агенције за енергетику Републике Србије донео на седници одржаној 29.априла 2015. године, на основу изричитог законског овлашћења садржаном у члану 92. став 1. члана Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14), на вашу даљу надлежност.

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Лубо Маћин
Лубо Маћин

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 295. седници од 29. априла 2015. године, донео је

ОДЛУКУ

I

Даје се сагласност на:

1. Одлуку о допуни Одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 6/2015, коју је донео директор Друштва Интерклима д.о.о. Врњачка Бања, 16. априла 2015. године;
2. Одлуку о допуни Одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 420-04/2015, коју је донела Скупштина акционара АД “УЖИЦЕ- ГАС”, Ужице, 27. априла 2015. године.
3. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 05/15, коју је донео директор „Ресава гас“ д.о.о. Свилајнац, 17. априла 2015. године.

II

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

Број 276/2015-Д-И/3
У Београду, 29. априла 2015. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА
Губо Маћић
Губо Маћић



Број: 260/2015-Д-02
Датум: 21.04.2015.
МП/БТ

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ
уз сагласност на Одлуку „Ресава-гас“, доо, Свилајнац
о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса

„Ресава-гас“, доо, Свилајнац, доставило је 21.04.2015. 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 260/2015-Д-02 од 21.04.2015. 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. 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	7,56	
	Ванвршна потрошња К1	4,54	224,63
	Равномерна потрошња К1	4,54	272,76
	Неравномерна потрошња К1	4,54	320,89

ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

Према подацима који се односе на почетак 2015. године, „Ресава-гас“ доо, обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, на полиетиленским гасоводима ниског притиска дужине 73.207 m.

„Ресава-гас“ доо, Свилајнац преузима природни гас са дистрибутивног система ЈП „Србијагас“.

Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система СИДСт за 2015. годину износи 23,92%.

Тарифни елемент „енергент“ – 1,932,810 m³ је укупна количина природног гаса планирана за испоруку корисницима система у 2015. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња: 378.150 m³ (335.650 m³ домаћинства и 42.500 m³ остали)

Ванвршна потрошња К1 69.200 m³

Равномерна потрошња К1 1.374.200 м³

Неравномерна потрошња К1 111.260 м³

Тарифни елемент „капацитет“ – 13.042 м³/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 су планирани да почну да троше гас у току 2015. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња: 3.557 м³/дан/год.

Ванвршна потрошња К1 755 м³/дан/год.

Равномерна потрошња К1 7.221 м³/дан/год.

Неравномерна потрошња К1 1.509 м³/дан/год.

Губици природног гаса за 2015.год.

Планирана стопа губитака у дистрибутивном систему за 2015.годину износи 1,9%.

Одобрена стопа губитака у дистрибутивном систему за 2015.годину износи 1,9%.

Достављање документације

„Ресава-гас“ доо Свилајнац, је доставило је доставило комплетну документацију коју је Агенција тражила.

Закључак Сектора за енергетско – техничке послове

Може се констатовати да је подносилац захтева тарифне елементе обрачунао у складу са Методологијом.

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 обрачунама 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 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	5.683	6.714	8.360	9.419
2.	Трошкови амортизације	А _г	282	370	1.617	3.995
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК _г	7,50%	7,50%	7,50%	7,77%
4.	Регулисана средства	РС _г	590	3.746	9.603	12.606
	Принос на регулисана средства (3 x 4)		44	281	720	980
5.	Остали приходи	ОП _г	256	127	516	500
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ _г		363	3.684	1.704
7.	Корекциони елемент	КЕ _г	-9.554	-10.432	-6.666	656
8.	Припадајући део кумулиране разлике МОП и УМОП	ПР _г				
9.	Максимално одобрени приход:	МОП_г	-3.801	-2.830	7.197	16.253
10.	Усклађени максимално одобрени приход:	УМОП_г			5.846	12.549

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 мања у односу на остварење у претходној години за 3,1%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 9.419.000 динара (за 12,7% 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	Оправдано	Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 (9/8)
1.	Трошкови материјала и енергије	184	184	436	436	1.961	1.708	2.075	121,5
1.1.	Трошкови материјала за израду								
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	41	41	241	241	633	633	370	58,5
1.3.	Трошкови горива и енергије	144	144	195	195	1.328	1.075	1.005	93,5
1.4.	Трошкови резервних делова								
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара							700	
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	4.161	4.161	4.943	4.943	5.068	5.068	5.832	115,1
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	3.286	3.286	3.716	3.716	4.000	4.000	4.264	106,6
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	588	588	665	665	716	716	764	106,7
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу								
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	96	96	206	206	227	227	160	70,5
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора								
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	190	190	356	356	125	125	645	516,0
3.	Трошкови производних услуга	187	187	162	162	312	312	150	48,1
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			22	22	106	106		
3.2.	Трошкови транспортних услуга	47	47	38	38	36	36	75	208,3
3.3.	Трошкови услуга одржавања	136	136	88	88	57	57	20	35,1
3.4.	Трошкови закупнина					92	92		
3.5.	Трошкови сајмова								
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде							5	
3.7.	Трошкови истраживања								
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују								
3.9.	Трошкови осталих услуга	4	4	14	14	21	21	50	238,1
4.	Нематеријални трошкови	1.151	1.151	1.173	1.173	1.287	1.272	1.362	107,1

4.1.	Трошкови непроизводних услуга	420	420	417	417	483	483	575	119,0
4.2.	Трошкови репрезентације	136	136	116	116	159	143	132	92,3
4.3.	Трошкови премија осигурања			9	9	22	22	30	136,4
4.4.	Трошкови платног промета	17	17	17	17	22	22	30	136,4
4.5.	Трошкови чланарина	5	5			17	17	25	147,1
4.6.	Трошкови пореза	540	540	602	602	569	569	300	52,7
4.7.	Трошкови доприноса								
4.8.	Остали нематеријални трошкови	33	33	12	12	16	16	270	1.687,5
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду								
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	5.683	5.683	6.714	6.714	8.628	8.360	9.419	112,7

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:

2012. година:

- „Трошкови горива и енергије“ су умањени за износ од 252.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 16.000 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 (брutto)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 4.264.000 динара (за 6,6% више у односу на остварење у 2012. години);
- „Остали лични расходи и накнаде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 645.000 динара (за 416,0% више у односу на остварење у 2012. години). Планирано повећање осталих личних расхода и накнада у регулаторном периоду је последица обрачуна трошкова превоза на радно место и са радног места.

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 3.995.000 динара (за 147,1% више у односу на остварене трошкове амортизације у 2012. години).

Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду планирани су у износу од 3.949.000 динара а трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 46.000 динара.

Планирано повећање трошкова амортизације у регулаторном периоду је примарно последица извршених набавки возила и радних машина и 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 су годишње стопе амортизације утврђене 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 980.000 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 12.606.000 динара.

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

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 13.931.000 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 33.426.000 динара (100,0% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активираан);
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 11.282.000 динара.

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

План улагања

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су у износу од 1.824.000 динара.

Оператор система је у 2012. години реализовао улагања у износу од 21.682.000 динара, од чега 14.883.000 динара (или 68,6%) из средстава потрошача и 6.799.000 динара (или 31,4%) из сопствених средстава.

Извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су у потпуности средства потрошача. Извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду је реално планиран. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду.

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

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су у износу од 500.000 динара (за 3,1% мање у односу на остварење у 2012. години) и односе се на приходе по основу издавања техничких сагласности.

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 планирани су у износу од 1.704.000 динара. Оправдана пондерисана просечна набавна цена природног гаса за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду исказана је у износу од 43,83 дин/м³ а што представља актуелну продајну цену природног гаса по којој снабдевач јавних снабдевача продаје природни гас.

На основу свега напред наведеног, трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Корекциони елемент

Корекциони елемент обрачунат у складу са Методологијом за претходне регулаторне периоде (закључно са 2012. годином) износи 6.559.000 динара, од чега је у максимално одобрени приход у регулаторном периоду укључен корекциони елемент у износу од 656.000 динара, док ће остатак обрачунатог корекционог елемента у износу од 5.903.000 динара бити укључен у максимално одобрени приход у наредним регулаторним периодима. Корекциони елемент је примарно последица примене цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса у претходном периоду (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 у износу од нула динара по свим тарифама (од 01.11.2011. године).

На основу свега напред наведеног, корекциони елемент у регулаторном периоду се може 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 преглед нових просечних цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса (постојеће цене приступа система за дистрибуцију природног гаса износе нула динара по свим тарифама):

Категорије места испоруке	Групе места испоруке	Просечне нове цене у дин/м ³
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	7,56
	Ванвршна потрошња K1	7,00
	Равномерна потрошња K1	5,98
	Неравномерна потрошња K1	8,90
Просечна цена		6,49

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