

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

Јавни снабдевач природног гаса

„РЕСАВА ГАС“ Д.О.О.

Свчлазанац

У прилогу достављамо Одлуку број 276/2015-Д-1/2, 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



Дубо Маћић

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

ОДЛУКУ

I

Даје се сагласност на:

1. Одлуку о допуни Одлуке о цени природног гаса за јавно снабдевање број 5/2015, коју је донео директор Друштва Интерклима д.о.о. Врњачка Бања, 16. априла 2015. године;
2. Одлуку о допуни Одлуке о цени природног гаса за јавно снабдевање број 421-04/2015, коју је донела Скупштина акционара АД “УЖИЦЕ- ГАС”, Ужице, 27. априла 2015. године и
3. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 04/15, 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/2

У Београду, 29. априла 2015. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Губор Мајић


Број: 261/2015-Д-02

Датум: 21.04.2015.

МП/БТ

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ уз сагласност на Одлуку „Ресава-гас“, доо, Свилајнац о цени природног гаса за јавно снабдевање

„Ресава-гас“, доо, Свилајнац, доставило је 21.04.2015. 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 261/2015-Д-02 од 21.04.2015. 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“, број 75/14) и то:

| Категорије купаца | Групе купаца | Тарифа „енергент“ (дин/м ³) | Тарифа „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година) | Тарифа „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година) |
|---------------------------|--------------------------|---|---|--|
| Категорија 1 p < 6 bar | Мала потрошња | 53,35 | | 1.919,25 |
| | Ванвршна потрошња К1 | 50,33 | 224,63 | 1.919,25 |
| | Равномерна потрошња К1 | 50,33 | 272,76 | 1.919,25 |
| | Неравномерна потрошња К1 | 50,33 | 320,89 | 1.919,25 |

ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

Тарифни елемент „енергент“ – 592.193 м³ је укупна количина природног гаса планирана за испоруку купцима у 2015. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња: 378.150 м³ (335.650 м³ домаћинства и 42.500 м³ остали)

Ванвршна потрошња К1 69.200 м³

Равномерна потрошња К1 33.583 м³

Неравномерна потрошња К1 111.260 м³

Тарифни елемент „капацитет“ – 5.990 м³/дан/год. је укупни капацитет планиран 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 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 169 м³/дан/год.

Неравномерна потрошња К1 1.509 м³/дан/год.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 322 за јавно снабдевање је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају 2015. године и износи по групама:

Категорија 1:

Мала потрошња: 310 (291 домаћинства и 19 остали)

Ванвршна потрошња К1 1

Равномерна потрошња К1 2

Неравномерна потрошња К1 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 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 _т | 707 | 850 | 826 | 618 |
| 2. | Трошкови амортизације | А _т | 1 | 1 | 1 | |
| 3. | Трошкови набавке природног гаса | НПГ _т | 84.912 | 61.673 | 64.775 | 25.956 |
| 4. | Трошкови коришћења дистрибутивног система | ТД _т | 12.421 | 8.589 | 2.158 | 4.533 |
| 5. | Пословна добит | ПД _т | 2.128 | 1.715 | 1.735 | 645 |
| 6. | Остали приходи | ОП _т | | | | |
| 7. | Корекциони елемент | КЕ _т | 6.225 | 12.935 | 17.267 | 512 |
| 8. | Максимално одобрени приход: | МОП _т | 106.394 | 85.763 | 86.763 | 32.263 |

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 70,3%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 618.000 динара (за 25,2% 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 | 57 | 57 | 120 | 120 | 31 | 31 | 48 | 154,8 |
| 1.1. | Трошкови материјала за израду | | | | | | | | |
| 1.2. | Трошкови осталог материјала (режијског) | 1 | 1 | 22 | 22 | 12 | 12 | 11 | 91,7 |
| 1.3. | Трошкови горива и енергије | 56 | 56 | 98 | 98 | 19 | 19 | 28 | 147,4 |
| 1.4. | Трошкови резервних делова | | | | | | | 9 | |
| 1.5. | Трошкови једнократног отписа алата и инвентара | | | | | | | | |
| 2. | Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи | 447 | 447 | 559 | 559 | 647 | 647 | 397 | 61,4 |
| 2.1. | Трошкови зарада и накнада зарада (брutto) | 333 | 333 | 401 | 401 | 441 | 441 | 207 | 46,9 |
| 2.2. | Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца | 60 | 60 | 72 | 72 | 79 | 79 | 37 | 46,8 |
| 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 | 8 | 8 | 19 | 19 | 19 | 19 | 25 | 131,6 |
| 2.7. | Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора | | | | | | | | |
| 2.8. | Остали лични расходи и накнаде | 47 | 47 | 68 | 68 | 107 | 107 | 127 | 118,7 |
| 3. | Трошкови производних услуга | 10 | 10 | 7 | 7 | 26 | 26 | 22 | 84,6 |
| 3.1. | Трошкови услуга на изради учинака | | | 2 | 2 | 9 | 9 | | |
| 3.2. | Трошкови транспортних услуга | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 | 7 | 233,3 |
| 3.3. | Трошкови услуга одржавања | | | | | 5 | 5 | 8 | 160,0 |
| 3.4. | Трошкови закупнина | 1 | 1 | | | 8 | 8 | | |
| 3.5. | Трошкови сајмова | | | | | | | | |
| 3.6. | Трошкови рекламе и пропаганде | | | | | | | | |
| 3.7. | Трошкови истраживања | | | | | | | | |
| 3.8. | Трошкови развоја који се не капитализују | | | | | | | | |
| 3.9. | Трошкови осталих услуга | 5 | 5 | 1 | 1 | 2 | 2 | 7 | 350,0 |
| 4. | Нематеријални трошкови | 193 | 193 | 164 | 164 | 122 | 122 | 151 | 123,8 |

| | | | | | | | | | |
|------|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------|
| 4.1. | Трошкови непроизводних услуга | 35 | 35 | 38 | 38 | 40 | 40 | 25 | 62,5 |
| 4.2. | Трошкови репрезентације | 11 | 11 | 11 | 11 | 13 | 13 | 17 | 130,8 |
| 4.3. | Трошкови премија осигурања | | | 1 | 1 | 2 | 2 | 6 | 300,0 |
| 4.4. | Трошкови платног промета | 143 | 143 | 86 | 86 | 63 | 63 | 75 | 119,0 |
| 4.5. | Трошкови чланарина | | | | | 1 | 1 | 4 | 400,0 |
| 4.6. | Трошкови пореза | | | 5 | 5 | 2 | 2 | 6 | 300,0 |
| 4.7. | Трошкови доприноса | | | | | | | | |
| 4.8. | Остали нематеријални трошкови | 3 | 3 | 24 | 24 | 1 | 1 | 18 | 1.800,0 |
| 5. | Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду | | | | | | | | |
| 6. | Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5) | 707 | 707 | 850 | 850 | 826 | 826 | 618 | 74,8 |

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.

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 207.000 динара (за 53,1% 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);
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ у регулаторном периоду планирани су у износу од 37.000 динара (за 53,2% 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, оперативни трошкови у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације нису планирани у регулаторном периоду. У претходним регулаторним периодима исказани су трошкови амортизације у износу од 1.000 динара.

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 25.956.000 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/м³.

На основу свега напред наведеног, 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 4.533.000 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, 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 645.000 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, 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 17.076.000 динара, од чега је у максимално одобрени приход у регулаторном периоду укључен корекциони елемент у износу од 512.000 динара, док ће остатак обрачунатог корекционог елемента у износу од 16.564.000 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 (до 31.10.2011. године) утврђене на нивоу цене природног гаса највећег јавног снабдевача у земљи.

На основу свега напред наведеног, корекциони елемент у регулаторном периоду се може 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 тарифа и просечних цена природног гаса за јавно снабдевање:

| Категорије купаца | Групе купаца | Тарифа „енергент“ (дин/м ³) | | Тарифа „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година) | | Тарифа „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година) | |
|---------------------------|--------------------------|---|-------|---|--------|--|----------|
| | | Постојеће | Нове | Постојеће | Нове | Постојеће | Нове |
| Категорија 1 p < 6 bar | Мала потрошња | 48,38 | 53,35 | | | 2.134,46 | 1.919,25 |
| | Ванвршна потрошња К1 | 48,38 | 50,33 | | 224,63 | 2.134,46 | 1.919,25 |
| | Равномерна потрошња К1 | 48,38 | 50,33 | | 272,76 | 2.134,46 | 1.919,25 |
| | Неравномерна потрошња К1 | 48,38 | 50,33 | | 320,89 | 2.134,46 | 1.919,25 |

| Категорије купаца | Групе купаца | Просечне постојеће цене у дин/м ³ | Просечне нове цене у дин/м ³ | Индекс |
|------------------------------------|--------------------------|--|---|--------|
| Категорија 1 p < 6 bar | Мала потрошња | 49,71 | 54,92 | 110,5 |
| | Ванвршна потрошња К1 | 48,42 | 52,81 | 109,1 |
| | Равномерна потрошња К1 | 48,39 | 51,82 | 107,1 |
| | Неравномерна потрошња К1 | 48,52 | 54,84 | 113,0 |
| Просечна цена у дин/м ³ | | 48,74 | 54,48 | 111,8 |

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