

Број: 20/2011-Д-02
Датум: 21.03.2011.

"СИГАС", д. о. о., Пожега
Николе Пашића 2
31210 Пожега


Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце, који сте нам доставили дописом (заведено у Агенцији под бројем бројем 20/2011-Д-02 од 01.02.2011. године)

Молимо Вас да Одлуку о ценама упутите Министарству за инфраструктуру и енергетику како би Влада Републике Србије дала сагласност.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

З. Матић
Бубе Матић


На основу члана 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/2004) и члана 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 151. седници од 21.03.2011. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене природног гаса за тарифне купце „Сигас“, доо, Пожега, и даје следеће

МИШЉЕЊЕ

1. „Сигас“, доо, Пожега - трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је својим дописом од 01.02.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 20/2011-Д-02 од 01.02.2011. године) на мишљење Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце којом су утврђене следеће цене:

Категорије Купаца	Групе купаца	Тарифни став „енергент“ (дин/м ³)	Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)	Тарифни став „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	41,86		2.496,67
	Остали купци	38,79	297,69	2.496,67

2. У поступку оцене оправданости трошкова пословања, који се, сагласно Закону о енергетици и Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007), признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз Предлог одлуке, утврдила да је „Сигас“, доо, Пожега при образовању цене природног гаса за тарифне купце:

- обрачунао максимално одобрени приход за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца и извршио алокацију максимално одобреног прихода на тарифне елементе применом критеријума и мерила утврђених Методологијом за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце,
- исказао цене по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).

3. Полазећи од наведених констатација и свеобухватне анализе приложене документације и података, Агенција је закључила да су елементи за утврђивање оправданих трошкова пословања који су, сагласно наведеној методологији, од утицаја на утврђивање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца исказани реално и стога је мишљења да се могу сматрати оправданим.

4. Подносилац захтева је у свом Предлогу одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце, изразио спремност да, у складу са кретањем цена на тржишту природног гаса и ценовних паритета, одобрава попусте за поједине категорије купаца по тарифним ставовима из предлога одлуке. Агенција подржава овакво опредељење енергетског субјекта да одобрава попусте.

5. Ставови Агенције изнети у овом мишљењу, детаљније су образложени у анализи енергетско – техничких карактеристика система за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 67/2011-Д-И/13
Београд, 21.03.2011. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Губо Маћић
Губо Маћић



АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

за оцену и давање мишљења о ценама природног гаса за тарифне купце

Уводне напомене

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004) „Сигас“, доо, Пожега лиценцирани енергетски субјект за трговину на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на давање мишљења предлог акта о ценама природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 20/2011-Д-02 од 01.02.2011. године).

У прилогу наведеног дописа достављен је Предлог цена природног гаса трговца на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, попуњене табеле по захтеву Агенције и пратећа документација.

„Сигас“, доо, Пожега је у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

Полазне основе

Сви енергетско – технички и економско - финансијски подаци садржани у табелама које су, на захтев Агенције, приложене уз Предлог одлуке о ценама за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, су коректно и свеобухватно приказани. Економско – финансијска анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, а према Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007), као и на проверу исправности алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе, односно на правилност израчунавања цена по тарифним ставовима утврђеним Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).

У поступку економско – финансијске анализе предложеног акта о ценама Агенција је имала у виду и следеће:

- Подносилац захтева има правну форму друштва са ограниченом одговорношћу.

- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције и не обавља неенергетске делатности.
- Подносилац захтева је у складу са чланом 43. Закона извршио интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима и саставио је и Агенцији доставио билансе стања и билансе успеха по делатностима за претходни регулаторни период (2009. година). Интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима извршено је на начин који Агенција оцењује као коректан и прихватљив. С тим у вези, сви подаци који су у економско – финансијским табелама наведени за претходни регулаторни период, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за предметну енергетску делатност. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха а које имају утицаја на формирање максимално одобрених прихода за предметну енергетску делатност извршена је коректно, односно подносилац захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких билансних позиција у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

Општи подаци

„Сигас“ је започео са обављањем делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом 01.06.2009. год. Према подацима који се односе на почетак 2010. године, регулисане делатности обавља на полиетиленском гасоводу, максималног пројектованог радног притиска $p < 6 \text{ bar}$ и укупне дужине 19.292 m, са 410 места испоруке, од којих је 190 активно, при чему је 184 места испоруке за *домаћинства*, а 6 за *остале купце*. Сва места испоруке припадају Категорији 1. У категорији 2 нема тарифних купаца.

Количине природног гаса планиране за продају у 2010. години

Методологијама за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса, за одређивање тарифних елемената за обрачун цене гаса за тарифне купце је предвиђено да се, као релевантни, сматрају подаци из Енергетског биланса Републике Србије или докумената на основу којих се он утврђује.

Пошто Енергетски биланс за 2010. год. садржи податке о количинама номиниваним за Сигас у износу од 64.000 m^3 , које се не слажу са количинама за 2010. предвиђеним у табелама (557.780 m^3), тражено је да се достави Уговор са Велетрговцем о набавци потребних количина природног гаса, односно поруџбеница количина за 2010. год., као и образложење за одступање од количина које се налазе у Енергетском билансу. „Сигас“ је доставио Агенцији, заједно са пратећим табелама, „Пријаву потребних количина природног гаса за 2010. годину“ са пријављеним количинама у износу од 64.000 m^3 .

Након анализе достављених докумената, као и података о реализацији 2009. год и преузетим количинама са транспортног система у првих 6 месеци 2010. год. у износу од 132.929 m^3 (податак је из табеле Дистрибуција и управљање дистрибутивним системом – квартално извештавање за 2010. год.), констатовано је да се може прихватити планирана количина за 2010. год. у износу од 557.780 m^3 .

Техничка табела је правилно попуњена и усаглашена са осталим техничким табелама правила информисања.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода „Сигас“ за енергетску делатност Трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, расподељују се на основу података о планираним количинама природног гаса, максималној дневној потрошњи и броју места испоруке на којима ће се у 2010. години продавати природни гас тарифним купцима прикљученим на дистрибутивни гасовод „Сигас“.

- Тарифни елемент „енергент“ - 557.780 м³ је укупна количина природног гаса која ће се у 2010. години продати тарифним купцима. Тарифни елемент „енергент“ износи за *домаћинства* 230.780 м³ и 327.000 м³ за *остале купце*.

Тарифни елемент „енергент“ за 2009. год. је износио 53.302 м³, од чега је 52.332 м³ за групу *домаћинства* и 970 м³ за групу *остали купци*.

- Тарифни елемент „капацитет“ за 2010. год. – 6.484 м³/дан/год је годину усвојен на основу података из 2009. године и процене потрошње нових купаца у 2010. год. Тарифни елемент „капацитет“ за 2010. год. износи: 2.381 м³/дан/год. за групу *домаћинства* и 4.103 м³/дан/год. за групу *остали купци*.

С обзиром на наведени начин утврђивања енергента за Сигас, где је дошло до значајног одступања у потрошњи гаса од количина предвиђених Енергетским билансом, са номинованих 64.000 м³ на, у табелама правила информисања наведених 557.780 м³, било је неопходно кориговати и капацитет, тј. капацитет је увећан за предвиђене вредности МДП нових купаца.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2009. год. је износио 1.110 м³/дан/год.

- Тарифни елемент „место испоруке“ – 300 - за трговца на мало је израчунат као средња вредност броја активних места испоруке на почетку и на крају регулаторног периода. „Сигас“ је предвидео да ће се до краја 2010.год., испоручивати гас на 410 места испоруке купцима из категорије 1, од којих 396 *домаћинстава* и 14 купаца из групе *остали*, па је средњи број места испоруке за: *домаћинства* - 290 и за групу *остали* - 10.

Тарифни елемент „место испоруке“ за 2009. год. је износио 95, од чега је 92 места испоруке за *домаћинства* и 3 за *остале купце*.

Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2010. годину од 6,0%, као и да је планирана продаја природног гаса тарифним купцима у регулаторном периоду 10,5 пута већа у односу на остварење у претходној години, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду. Такође треба имати у виду да је подносилац захтева отпочео са обављањем предметне енергетске делатности од јуна 2009. године.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду у износу од 667.000 динара (за 38,2% мање у односу на остварење у претходној години) и њихова структура је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/б	Позиција	Биланс успеха за 2009. годину	Оправдани трошкови за 2009. годину	Планирано за 2010. годину	Индекс
1	2	3	4	5	6 (5 / 4)
1.	Трошкови материјала	84	84	81	96,7%
1.1.	Трошкови материјала за израду				
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	65	65	40	61,9%
1.3.	Трошкови горива и енергије	19	19	41	215,8%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	779	779	239	30,7%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	654	654	196	30,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	117	117	35	29,9%
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				
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора				
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	8	8	8	100,0%
3.	Трошкови производних услуга	317	97	114	117,4%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	20	20	20	99,7%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	2	2	2	110,0%
3.4.	Трошкови закупнина	62	62	66	106,0%
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	223	3		
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	10	10	26	260,1%
4.	Нематеријални трошкови	416	119	233	195,5%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	301	53	80	151,0%
4.2.	Трошкови репрезентације	52	3	20	660,1%
4.3.	Трошкови премија осигурања	20	20	52	262,0%
4.4.	Трошкови платног промета	32	32	32	100,0%
4.5.	Трошкови чланарина	1	1	1	100,0%
4.6.	Трошкови пореза	2	2	6	300,1%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	8	8	41	517,6%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	1.596	1.079	667	61,8%

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходној години а чију оправданост је оценила Агенција. У односу на остварене оперативне трошкове који су исказани у Билансу успеха за 2009. годину за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца

кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 220.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак,
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 248.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак,
- «Трошкови репрезентације» су умањени за износ од 49.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак.

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

- “Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 239.000 динара (за 69,3% мање у односу на остварење у претходној години). Подносилац захтева је предметни трошак планирао у регулаторном периоду у складу са инструкцијама које су му дате од стране Агенције (инструкција је дата на основу упоредне анализе / benchmarkinga са енергетским субјектима који обављају исту енергетску делатност у земљи).
- „Трошкови непроизводних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 80.000 динара (за 51,0% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се примарно односи на трошкове адвокатских и књиговодствених услуга.
- „Трошкови премија осигурања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 52.000 динара (за 162,0% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се односи на трошкове премија осигурања имовине и запослених.
- „Остали нематеријални трошкови“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 41.000 динара (за 417,6% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се примарно односи на трошкове административних, судских, регистрационих, локалних и сличних такси.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду (у претходној години ови трошкови нису исказани).

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

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду у износу од 82.000 динара и у потпуности се односе на планиране трошкове амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду (за 32,3% више у односу на остварене трошкове амортизације у претходној години). Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду нису планирани у регулаторном периоду.

Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, 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.

План улагања

У регулаторном периоду нису планирана улагања, нити су у претходној години реализована улагања.

Трошкови набавке природног гаса

Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке планирани су у регулаторном периоду у износу од 16.056.000 динара.

У обрачуну трошкова набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке, примењена је цена по тарифном ставу "енергент" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца која укључује и трошкове коришћења транспортног система за природни гас у износу од 28,71 дин/м³ и цена по тарифном ставу "капацитет" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 38,13 дин/м³/дан/година.

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

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса планирани су у регулаторном периоду у износу од 6.294.000 динара и правилно су обрачунати у складу са Методологијом. Трошкови коришћења дистрибутивног система у регулаторном периоду односе се искључиво на трошкове коришћења сопственог дистрибутивног система.

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

Накнада на име ризика наплате потраживања

Накнада на име ризика наплате потраживања планирана је у регулаторном периоду у износу од 510.000 динара (2,0% од износа максимално одобреног прихода обрачунатог не узимајући у обзир накнаду на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду) и може се сматрати оправданом и прихватљивом.

Корекциони елемент

Корекциони елемент правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од 707.000 динара (23,7% од оствареног максимално одобреног прихода у претходној години). Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.06. до 31.12.2009. године).

Корекциони елемент је последица примене цена природног гаса за тарифне купце у претходном регулаторном периоду у нивоу цена које примењује ЈП „Србијасгас“, Нови Сад.

На основу свега напред наведеног, корекциони елемент за претходни регулаторни период обрачунат је у складу са Методологијом и може се сматрати оправданим и прихватљивим.

Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца приказан је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Трговина на мало природним гасом за потребе тарифних купаца
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	667
2.	Трошкови амортизације	А _т	82
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ _т	16.056
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД _т	6.294
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП _т	510
6.	Корекциони елемент	КЕ _т	707
7.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	24.316

ЦЕНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА ЗА ТАРИФНЕ КУПЦЕ

Алокација предложеног максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима) извршено је у складу са Тарифним системом.

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица обрачуна цена природног гаса за тарифне купце подносиоца захтева, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и предложених цена природног гаса за тарифне купце:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифни став „енергент“ (дин/м ³)		Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)		Тарифни став „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)	
		Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	31,97	41,86			2.873,76	2.496,67
	Остали купци	31,02	38,79	150,32	297,69	2.873,76	2.496,67

Категорије купаца	Групе купаца	Просечне постојеће цене у дин/м ³	Просечне предложене цене у дин/м ³	Индекс
Категорија 1 p < 6 бар	Домаћинства	34,01	45,00	132,3
	Остали купци	32,27	42,60	132,0
Просечна цена у дин/м ³		33,47	43,59	130,2

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м³ која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података). Постојеће цене подносиоца захтева су у нивоу цена које примењује ЈП «Србијагас», Нови Сад.