



ПРОТОКОЛ

№ 192

София, 19.09.2016 година

Днес, 19.09.2016 г. от 11:18 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъства и членът на Комисията Валентин Петков от състав „В и К“.

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад относно заявление с вх. № Е-15-20-37 от 10.09.2016 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Боряна Станчева, Михаела Андреева, Сирма Денчева, Ваня Василева

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-15-20-37 от 10.09.2016 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-37 от 10.09.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа. В тази връзка, със Заповед

№ 3-Е-155 от 12.09.2016 г. е сформирана работна група, която след като разгледа подаденото заявление и приложенията към него, установи следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от Комисията за енергийно и водно регулиране наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление е в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, обн. ДВ. бр. 33 от 05.04.2013 г., посл. изм. и доп. ДВ. бр. 94 от 04.12.2015 г.).

Заявителят е представил доказателства за изпълнение на изискванията на разпоредбите на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ, съгласно които в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени - разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към момента е действаща утвърдената с Решение № Ц-16 от 28.06.2016 г. на КЕВР за III тримесечие на 2016 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 281.08 лв./1000 nm³ или 30.21 лв./MWh (без акциз и ДДС).

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за IV тримесечие на 2016 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер 290.28 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС) или увеличение в сравнение с действащата цена с 9.20 лв./1000 м³ или с 3.27%. Цената включва компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер на 2.2104% - 5.85 лв./1000 nm³.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за IV тримесечие на 2016 г.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи, се установи, че цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Съгласно условията по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца.

Осреднените стойности на алтернативните горива за IV тримесечие на 2016 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за III тримесечие на 2016 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличават приблизително с 9.97%;
- за газьол със съдържание на сяра 0.1% се увеличават приблизително с 1.58%.

В представената обосновка дружеството посочва, че цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ, бележат ежемесечно увеличение през последните пет месеца на 2016 г. За мазут със съдържание на сяра 1% увеличението на цените през месец август 2016 г. в сравнение със същите цени през месец януари 2016 г. е 85.27%, а за газьол със съдържание на сяра 0.1% увеличението е 44.63%. Цените на мазута през месец септември към осреднените цени за месец август на текущата година са се увеличили с 11.89%, а повишението на цените на газьола е 7.02%. Тази тенденция е отчетена от заявителя при определяне на очакваните доставни

цени на природния газ за IV тримесечие на 2016 г. Влиянието е в резултат на договорните условия за индексирание на доставните цени, а именно на база равнището на цените на алтернативните на природния газ горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане. През IV тримесечие на 2016 г. очакваните доставни цени са с около 6% по-високи от действащите доставни цени на природния газ. Дружеството твърди, че това увеличение е първото след месец декември 2014 г., като намалението на доставните цени през периода месец декември 2014 - месец септември 2016 г. е с 248.64\$/1000 nm³ или 65.20%. През същия период намалението на продажните цени на природния газ е с 322.36 лв./ 1000 nm³ или 53.42%.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност 8 230 kcal/nm³.

Общественият доставчик посочва, че влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ. Конкретното равнище на калоричността е посочено в приложените към заявлението справки и документи, а именно: месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за месеците от юни до август 2016 г., като средната калоричност за периода, измерена при пункта „Исакча“ е 8 317 kcal/nm³ и 8 316 kcal/nm³ при „Негру вода“. Представени са и ежедневни сертификати за калоричността за периода 01.09-08.09.2016 г., като за този период измерената средна калоричност на пункта „Исакча“ е 8 299 kcal/nm³ и 8 293 kcal/nm³ при „Негру вода“. Съгласно условията на договора за доставка, при повишена калоричност на природния газ през IV тримесечие на 2016 г., доставните цени ще се увеличат с около 3.5%. Предвид гореизложеното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД калоричност на природния газ при изчисляване на цените е обоснована.

3. Цените за покупка на природния газ от внос за вътрешния пазар за IV тримесечие на 2016 г. по договора с ООО „Газпром экспорт” са по-високи средно с 4.35% спрямо цените за предходното тримесечие на годината.

4. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (18.07. - 31.08.2016 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.75240 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с приетия от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период се увеличава с 1.31%. Предложеният от обществения доставчик курс на лева към щатския долар е изчислен в съответствие с нормативните изисквания на чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

5. Дружеството е представило списък на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа и заявените от тях прогнозни количества за доставка на природен газ през IV тримесечие на 2016 г., въз основа на които са формирани прогнозните количества, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ. Общото заявено от „Булгаргаз” ЕАД количество за доставка на природен газ за IV тримесечие на 2016 г. е в размер на 945 402 000 nm³ или с 387 274 000 nm³ повече спрямо предходното тримесечие. По договора с ООО „Газпром экспорт” през газоизмервателни станции ГИС 1 Исакча и ГИС Негру вода № 2 и № 3 предвидените количества природен газ са 883 402 000 nm³, като се увеличават с 325 274 000 nm³ спрямо предходното тримесечие. Общественият доставчик предвижда да добие останалите 62 000 000 nm³ природен газ от подземно газохранилище (ПГХ „Чирен“).

6. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за IV тримесечие на 2016 г. е прогнозирана от „Булгаргаз” ЕАД в размер на 3 967 203 евро. В приложената обосновка дружеството посочва, че преносът на природен газ до българската граница се осъществява по газопровод Транзит 1, разположен на територията на Република Румъния, по силата на сключения между „Булгаргаз“ ЕАД и „Трансгаз“ С.А., Румъния Договор № 10726 от 19.10.2005 г., със срок на действие до 30.09.2016 г. Съгласно договора, „Булгаргаз“ ЕАД е ангажирал капацитет за пренос в размер на 5.27 млрд.м³ природен газ, като са уговорени годишните такси за пренос, които дружеството заплаща. За осигуряване на преноса на

количествата природен газ след 30.09.2016 г., доставяни от ООО „Газпром экспорт“ в пункта на предаване-приемане Исакча, „Булгаргаз“ ЕАД следва да участва в обявените от „Трансгаз“ С.А. търгове за разпределяне на годишен, тримесечен и месечен капацитет за пренос по газопровод Транзит 1. Търговете се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP), а условията и тарифите са одобрени от румънския регулаторен орган. На 05.09.2016 г. е проведен търг за разпределяне на годишен капацитет за пренос по газопровод Транзит 1, като общественият доставчик е получил електронно потвърждение на успешния търг на RBP. Предстои подписване на Рамков договор за пренос на природен газ по газопровода Исакча 1 - Негру вода 1. На 12.09.2016 г. предстои провеждане на търг за разпределяне на тримесечен капацитет за пренос по газопровод Транзит 1. В процеса на подготовката за участие на търга, дружеството е разработило различни варианти за резервиране на капацитивни продукти, осигуряващи преноса на количествата природен газ по газопровода Транзит 1, като са взети предвид данните на клиенти със съгласувани годишни програми за периода на резервиране на годишен капацитет за пренос. От направения анализ на отделните варианти, дружеството е установило, че при резервиране на годишния капацитет по действащия договор, годишните разходи за пренос през газопровод Транзит 1, които дружеството ще заплати за доставяните количества се повишават с 36% или с 4 558 млн. евро. С цел оптимизиране на разходите, заявителят е разгледал различни възможности, включващи използване на годишни, тримесечни, месечни и дневни капацитивни продукти. Отчитайки влиянието на повишените разходи, като най-изгоден е възприет вариантът за резервиране на годишен капацитет за пренос в комбинация с останалите капацитивни продукти. Независимо от положените усилия, разходите за пренос на природен газ през територията на Република Румъния ще се увеличат в сравнение със заплащането по Договор № 10726 от 19.10.2005 г. През IV тримесечие на 2016 г. дружеството прогнозира разходи за пренос през територията на Румъния в размер на 5.11 \$/1000 nm³.

На основание чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на входа на газопреносните мрежи се изчислява и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2.5 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от наредбата.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2016 г., които са в размер на 8 757 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 2 189 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. Съгласно чл. 17, ал. 10, изречение второ от НРЦПГ, разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение се отчита при периодичното изменение на цената на природния газ. По отчетни данни, при отчитане на одобрените и коригираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявки за нагнетяване на газ в ПГХ Чирен, реалните разходи за съхранение на природен газ за II тримесечие на 2016 г. са 34 181.25 лева или с 12 820.58 лв. по-малко от предвидените. Очакваните разходи за III тримесечие на 2016 г. ще са 339 050.97 лв. или с 37 563.78 лв. по-малко от прогнозираните при изчисляване на компонентата за III тримесечие на 2016 г. С оглед горното, предложението от дружеството размер на променливите разходи от 291 587.50 лв. за IV тримесечие на 2016 г. е обоснован.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на цената на

природния газ на входа в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и промяната на паричните разходи на обществения доставчик.

Оборотният капитал за IV тримесечие на 2016 г. е в размер на 31 559 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност чрез собствен и привлечен капитал. Дългосрочните и краткосрочните задължения на дружеството към 31.07.2016 г. са в размер на 84 679 хил. лв. Дългосрочните задължения са в размер на 31 351 хил. лв., основно по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения са в размер на 53 328 хил. лв., от които 15 483 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 5 369 хил. лв. са текущи задължения за пренос и съхранение. Общественият доставчик дължи 10 085 хил. лв. на „Български енергиен холдинг“ ЕАД за получен краткосрочен заем. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 18 891 хил. лв.

Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала. С Решение № Ц-48 от 30.12.2015 г. на КЕВР, на обществения доставчик е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8.94% за 2016 г. Възвръщаемостта на активите за IV тримесечие на 2016 г. е в размер на 3 051 хил. лв.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ. Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ е 5.85 лв./1000 nm³ и представлява 2.2104% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. В годишен аспект компонентата остава в размер до 2.5 на сто (2.247 на сто) предвид предложения от обществения доставчик процент за IV тримесечие на 2016 г. и утвърдените проценти за I, II и III тримесечия на 2016 г.

Съгласно чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, при утвърждаване на периодичните изменения на цените, при установяване на разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период, цените могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди. Въз основа на предоставените отчетни данни се установи положителна разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа към края на първото полугодие на 2016 г. За III тримесечие на 2016 г. също се очаква положителна разлика, предвид данните от представените фактури за извършени през месеците юли и август разходи и прогнозните разходи за месец септември 2016 г. Наличието и окончателният размер на разликата между прогнозни и отчетни стойности на разходите за доставка на природен газ от III тримесечие на 2016 г. ще се установи след представяне на отчетни данни за месец септември 2016 г.

Предвид изложеното и с оглед спазване на принципите на ценово регулиране по чл. 31 и чл. 23, в частност принципа по чл. 23, т. 4 от ЗЕ, при определяне цената на природния газ за IV тримесечие на 2016 г. е включена отрицателна корекция в размер на 3.68 лв./1000 nm³, представляваща част от положителната разлика в края на първото полугодие на 2016 г.

Въз основа на гореизложеното, разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар, с включени транзитни такси през територията на Румъния и разходите за добив на природен газ са 250 248 066 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 264.70 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените количества природен газ в размер на 945 402 000 nm³ за IV тримесечие на 2016 г.:

$$250\ 248\ 066 : 945\ 402 = 264.70 \text{ лв./1000 nm}^3 (28.45 \text{ лв./MWh})$$

При изчисляване на цената за IV тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, се прибавя и стойността на компонентата за дейността „обществена доставка” в размер на 5.85 лв./1000 nm³ или 2.2104% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$264.70 + 5.85 = 270.55 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (29.08 лв./MWh)}$$

На основание чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, от така изчислената цена в размер на 270.55 лв./1000 nm³ на природния газ се изважда стойността на корекцията в размер на 3.68 лв./1000 nm³.

$$270.55 - 3.68 = 266.87 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (28.68 лв./MWh)}$$

Към така формираната цена в размер на 266.87 лв./1000 nm³ се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа – 19.73 лв./1000 nm³:

$$266.87 + 19.73 = 286.60 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (30.80 лв./MWh)}$$

Въз основа на представените данни и документи, след направените изчисления, цената за IV тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 286.60 лв./1000 nm³ или 30.80 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Посочената по-горе цена на природния газ е по-висока с 5.52 лв./1000 nm³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-16 от 28.06.2016 г. на КЕВР цена за III тримесечие на 2016 г., а именно: от 281.08 лв./1000 nm³ (30.21 лв./MWh) се увеличава на 286.60 лв./1000 nm³ (30.80 лв./MWh), без акциз и ДДС или увеличение с 1.97%.

Към цената за IV тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ се добавя цената за пренос на природен газ по мрежа ниско налягане в размер на 7.72 лв./1000 nm³ (0.83 лв./MWh), без акциз и ДДС, утвърдена с Решение № Ц-10 от 25.06.2003 г. на Комисията. Цената за IV тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на клиентите, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД, е в размер на 294.32 лв./1000 nm³ или 31.63 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи.

Изказвания по т.1:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено заявление от 10.09.2016 г. от „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа. Заявителят е представил доказателства за изпълнение на разпоредбите на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ - разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството с предложената цена. Към момента действащата цена е утвърдената с Решение № Ц-16 от 28.06.2016 г. на КЕВР за III тримесечие на 2016 г. и е в размер на 281.08 лв./1000 м³ или 30.21 лв./MWh (без акциз и ДДС). „Булгаргаз” ЕАД предлага за IV тримесечие на 2016 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер 290.28 лв./1000 м³ или увеличение в сравнение с действащата цена с 9.20 лв./1000 м³ (3.27%). Цената включва компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер на 5.85 лв./1000 м³ или 2.2104% от цената на входа. „Булгаргаз” ЕАД е представило обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за IV тримесечие на 2016 г. към

заявлението: за мазут със съдържание на сяра (стойностите на алтернативните горива се увеличават приблизително с 9.97%) и за газьол със съдържание на сяра 0.1% (или приблизително с 1.58%). Работната група е описала подробно обосновката и е проверила цифрите. От месец януари цените на алтернативните горива действително се увеличават. Цената е изчислена при калоричност 8 230 kcal/nm³. Представени са фактури от месец юни до месец август, от които се вижда, че на „Исакча“ е 8 317 kcal/m³, а при „Негру вода“ е 8 316 kcal/m³. Представени са ежедневни сертификати за качество за периода 01.09-08.09.2016 г., като за този период измерената средна калоричност на пункта „Исакча“ е 8 299 kcal/m³ и 8 293 kcal/m³ при „Негру вода“. Тази калоричност е обоснована и води до 3,5% увеличение при изчисляването на цените. Цените за покупка на природния газ от внос за вътрешния пазар за IV тримесечие на 2016 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ са по-високи средно с 4.35% спрямо цените за предходното тримесечие на годината. Р. Тахир обърна внимание, че в доклада е допусната техническа грешка и е записано, че цените са по-ниски. Ще бъде направена корекция, преди публикуването на доклада на интернет страницата на Комисията. Валутният курс е проверен и изчислен от работната група за период от четиридесет дни (18.07. - 31.08.2016 г.). Той е в размер на 1.75240 лв. за 1 \$. Валутният курс се увеличава с 1.31%. Общото заявено от „Булгаргаз“ ЕАД количество за доставка на природен газ за IV тримесечие на 2016 г. е в размер на 945 402 000 м³ или с 387 274 000 м³ повече спрямо предходното тримесечие, като се увеличава от внос с 325 274 000 м³ спрямо предходното тримесечие. Общественият доставчик предвижда да добие 62 000 000 м³ природен газ от подземно газохранилище. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния е прогнозирана в размер на 3 967 203 евро. Нов момент е, че Румъния е въвела входно-изходна тарифа. До 30.09.2016 г. годишният капацитет е 5,27 млрд. м3, а транзитната такса 3 165 000 евро. „Булгаргаз“ ЕАД е участвало на търг на 05.09.2016 г. за разпределяне на годишен капацитет, като общественият доставчик е получил електронно потвърждение загарантирания годишен капацитет за следващата година. На 12.09.2016 г. е проведен търг за разпределяне на тримесечен капацитет за пренос, но окончателните данни ще бъдат ясни по-късно. Предвижда се транзитната такса да се увеличи с 36%. Ангажиран е годишен капацитет, но ще има търгове за тримесечни, месечни и дневни капацитети. Ще има комбинация от капацитети. Годишната такса през Румъния се увеличава с 1\$. Компонент на цената е дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект. В изчисляването на тази компонента влизат условно-постоянните разходи, които са определени в началото на годината. Те са 2 189 000 лв. Предложените от дружеството променливи разходи са в размер на 291 587 лв. Работната група е описала обосновката и счита, че дружеството е достатъчно аргументирано. Оборотният капитал е 31 559 000 лв. „Булгаргаз“ ЕАД има краткосрочни и дългосрочни задължения към 31.07.2016 г. в размер на 84 679 000 лв., като голяма част от тях са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ. Общественият доставчик дължи 10 085 000 лв. на БЕХ ЕАД за получен краткосрочен заем. Дружеството има и данъчни задължения. Нормата на възвръщаемост е утвърдена в началото на регулаторния период и е 8,94%. Размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 5,85 лв./1000 м3 и представлява 2,2104% от цената на входа на газопреносната мрежа. Работната група е направила анализ в годишен аспект и тази компонента остава в размер до 2,247 на сто, т.е. е в рамките на заложеното в наредбата. Работната група е направила и анализ на одобрените от Комисията разходи и извършените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи. За първото тримесечие има отрицателна разлика и отчетните разходи са по-високи от одобрените разходи. За второто тримесечие е обратното. Одобрените разходи са повече от извършените разходи за доставка на природен газ за вътрешния пазар. За първото полугодие има положителна разлика по отчетни данни, т.е. одобрените разходи са повече от извършените разходи. Работната група е получила фактурите за юли и август. От справката се вижда, че се очертава положителна разлика и за третото тримесечие, но това ще бъде факт, когато се получат фактурите за месец

септември. С оглед осигуряване на баланса между енергийните предприятия и техните клиенти, работната група счита, че при формирането на цената за четвъртото тримесечие трябва да бъде включена отрицателна корекция в размер на 3,68 лв./1000 м³, за да не се трупа надвзет приход. Разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар, с включени транзитни такси през територията на Румъния и разходите за добив на природен газ са 250 248 066 лв. Разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените количества природен газ в размер на 945 402 000 м³. Получената цена на входа е 264,70 лв./1000 м³ (28.45 лв./MWh). Към тази цена се прибавя и стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ в размер на 5.85 лв. Получената цена е 270,55 лв. От така изчислената цена в размер на 270.55 лв./1000 м³ на природния газ се изважда стойността на корекцията в размер на 3.68 лв./1000 м³ и се получава 266.87 лв./1000 м³ (28.68 лв./MWh). Към така формираната цена в размер на 266.87 лв./1000 м³ се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа – 19.73 лв./1000 м³ и се получава цена от 286.60 лв./1000 м³ (30.80 лв./MWh). Това е увеличение с 5,52 лв./1000 м³ или 1,97%. Към тази цена се прибавя и цяната в размер на 7,72 лв./1000 м³ за мрежите ниско налягане на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Получената цена е 294,32 лв./1000 м³ или 31.63 лв./MWh (без акциз и ДДС). Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи (това е записано в таблицата към решението). Работната група предлага на Комисията да приеме доклада и да насрочи открито заседание.

И. Иванов каза, че „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявлението на 10.09.2016 г. Направен е график за изготвяне на доклада, обсъждане от Комисията и насрочване на открито заседание. В този случай не се провежда обществено обсъждане, защото срокът е съкратен и процедурата е само двадесет дни. В последния ден на месец септември Комисията трябва да излезе с решение относно цените, които да бъдат валидни от първи октомври.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-15-20-37 от 10.09.2016 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа;
2. Насрочва открито заседание за обсъждане на доклада по т. 1 на 27.09.2016 г. от 13.00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с пет гласа „за”, от които три гласа (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-296/15.09.2016 г. относно заявление от „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА