



ПРОТОКОЛ

№ 193

София, 15.09.2017 година

Днес, 15.09.2017 г. от 10:07 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, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха К. Лазарова - за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и В. Василева – главен експерт в дирекция „Правна“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-615 от 12.09.2017 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-29#2 от 08.09.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Боян Наумов, Красимира Лазарова, Диана Николкова, Сирма Денчева, Емилия Тренева, Ваня Василева

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-615 от 12.09.2017 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-29#2 от 08.09.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите 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-15-20-29#2 от 08.09.2017 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искания за: утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната

мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото на основание чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) и компонента на основание чл. 17, ал. 14 и ал. 15 от НРЦПГ. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупоряден вариант на заявлението за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2017 г., заведено с вх. № Е-15-20-29#1 от 08.09.2017 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-141 от 11.09.2017 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-29#2 от 08.09.2017 г., се 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.

С Решение № Ц-16 от 01.07.2017 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик следните цени за III тримесечие на 2017 г.:

- по която продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 370,21 лв./1000 nm³ или 34,86 лв./MWh (без акциз и ДДС). Тази цена не включва цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19,73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС);

- по която продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 377,93 лв./1000 nm³ или 35,59 лв./MWh (без акциз и ДДС);

- по която продава природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД в качеството му на краен снабдител на природен газ в размер на 374,45 лв./1000 nm³ или 35,26 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 4,24 лв./1000 nm³, която клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД не заплащат.

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за IV тримесечие на 2017 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 343,22 лв./1000 nm³ или 32,26 лв./MWh (без акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена с 26,99 лв./1000 nm³ или със 7,29%. С цел съпоставимост и за постигане на единни критерии при трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ с цените за достъп и пренос през газопреносната мрежа, при изчисляване на цените в MWh общественият доставчик е използвал средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 m³ природен газ, измерена при условия (25°C/20°C). Същото съответства на посоченото в писмо с изх. № Е-15-20-30 от 18.08.2017 г. на КЕВР до дружеството.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ в размер на 5,89 лв./1000 nm³ и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 2,34 лв./1000 nm³.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага и цена в размер на 343,40 лв./1000 nm³ или 32,27 лв./MWh (без акциз и ДДС), по която да продава природен газ на крайните снабдители, направили своите заявки за доставка на природен газ след м. август на съответната година, предхождаща годината на доставка. Цената включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ в размер на 5,89 лв./1000 nm³, компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 2,34 лв./1000 nm³ и компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,18 лв./1000 nm³.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че тази цена следва да бъде прилагана по отношение на „Овергаз Мрежи“ АД в качеството му на краен снабдител на природен газ, който е предизвикал допълнителните разходи, съгласно условията на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15 от същата Наредба.

Общественият доставчик е представил доказателства за изпълнение на изискванията на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цени в едномесечен срок преди подаване в Комисията заявлението за утвърждаване на цени, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за IV тримесечие на 2017 г.

I. По отношение на предложените за утвърждаване цени за IV тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа:

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление на основание чл. 17, ал. 2 от НРЦПГ, което е във връзка с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

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, преди прилагането на цените.

Осреднените стойности на алтернативните горива за IV тримесечие на 2017 г. по заявление спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за III тримесечие на 2017 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличава с 1,90%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1% се увеличава с 1,76%.

Според дружеството цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за IV тримесечие на 2017 г., независимо от намалението им през последните пет месеца, предхождащи внасянето на заявлението, бележат увеличение в сравнение със същите, формирали доставните цени за III тримесечие на 2017 г. Осреднените съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за IV тримесечие са с 1,76 до 1,9% по-високи от осреднените цени за същия период, формирали доставните цени за III тримесечие на 2017 г. Увеличение от 3,6% до 5,9% бележат и цените на алтернативните горива на международните пазари през м. август в сравнение с цените на същите нефтопродукти за м. юли. През м. септември е започнало ново увеличение между 6,5 и 9,5% на цените на нефтопродуктите в сравнение със същите за м. август, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за IV тримесечие на 2017 г.

Влиянието на цените на алтернативните горива е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени на база цените на същите горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност 8200 kcal/nm³.

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ оказва влияние върху доставните цени и очакваните й равнища са отчетени в доставните цени на природния газ. За равнищата на калоричност са представени месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за месеците юли и август 2017 г. За IV

тримесечие калоричността е изчислена при отчитане на фактическите стойности на калоричността за същото тримесечие на 2015 г. и 2016 г., която е около 8200 kcal/nm³.

Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД калоричност при изчисляване на цената на природния газ може да се приеме за обоснована.

3. 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 (18.07.2017 г. – 31.08.2017 г.) е изчислен от дружеството в размер на 1,66384 лв. за 1 щатски долар. В тази връзка курсът на лева към щатския долар е изчислен съобразно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 6,66%.

4. Дружеството е формирало прогнозните количества природен газ по чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ за доставка за IV тримесечие на 2017 г. въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно приложен към заявлението списък. В тази връзка, общото заявено от „Булгаргаз“ ЕАД количество природен газ за доставка от внос и местен добив за IV тримесечие на 2017 г. е 919 004 000 nm³, като същото се увеличава с 362 082 000 nm³ спрямо предходното тримесечие. По договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции ГИС „Исакча 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“ заявеното количество е (...) nm³. За IV тримесечие на 2017 г. „Булгаргаз“ ЕАД заявява прогнозни количества природен газ в размер на (...) nm³, които ще бъдат закупени от местно добивно предприятие – „Петрокелик“ ООД, съгласно сключен на 31.08.2017 г. договор за покупко-продажба на природен газ. Общественият доставчик предвижда да добие останалите (...) nm³ природен газ от подземно газохранилище ПГХ „Чирен“.

5. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за IV тримесечие на 2017 г. е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) лв. В приложената обосновка дружеството заявява, че разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния се формират съгласно договорите, сключени с „Трансгаз“ С.А., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча–Негру вода 1. Търговете са провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет RVP при условия и тарифи, одобрени от румънския регулатор за 2017/2018 газова година, приложени към заявлението. Съгласно тръжния календар на румънския оператор, търговете за резервиране на годишен капацитет за 2017/2018 г. са проведени на 6 март 2017 г. На същата дата е сключен договор за пренос № 1-08972241. На 7 август 2017 г. са проведени търгове за резервиране на капацитет за I тримесечие на 2017/2018 газова година, като предстоят търгове за II, III и IV тримесечия на 2017/2018 газова година и търгове за резервиране на месечни капацитети, съгласно тръжния календар на „Трансгаз“ С.А.

Съгласно 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 ал. 7 на посочената разпоредба, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ. При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2017 г. в размер на 7293 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1823 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.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена, при отчитане на разпределения на обществения доставчик капацитет за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ по договор за пренос и съхранение, сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД. С Допълнително споразумение № 1 от 01.06.2017 г. към Договора за пренос и съхранение на природен газ № 2857 от 28.04.2017 г., приложено към заявлението, е договорено намаление на добива през м. ноември 2017 г. от (...) млн. куб. м на (...) млн. куб. м. Договореният добив за м. декември се запазва в размер на (...) млн. куб. м. В резултат, договореният капацитет за съхранение на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД е изменен от (...) млн. м³ на (...) млн. м³ общо за целия срок на договора. С оглед изложеното, очакваните разходи за съхранение през IV тримесечие намаляват с (...) лв. в сравнение с посочените в обосновката към заявлението за утвърждаване на цени за предходното тримесечие на 2017 г. прогнозни разходи. Променливите разходи за IV тримесечие са изчислени по действащи към момента цени за съхранение на природен газ и са в размер на (...) хил. лв.

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 на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за IV тримесечие на 2017 г. е в размер на 38 722 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. Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на среднопретеглената цена на капитала. С Решение № Ц-42 от 30.12.2016 г. на КЕВР, на обществения доставчик за 2017 г. е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8,29%. Регулаторната база на активите за IV тримесечие на 2017 г. е в размер на 40 056 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 3321 хил. лв.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.07.2017 г. е в размер на 225 455 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 15 296 хил. лв., като се формират основно от споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения на дружеството към същата дата са в размер на 65 215 хил. лв., от тях 15 228 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 5281 хил. лв. текущи задължения за пренос и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД дължи на контрагенти 6115 хил. лв. по договори за доставка на природен газ. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 12 231 хил. лв.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка“ е 5,89 лв./1000 nm³ и представлява 1,7575% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. В годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто, предвид утвърдените на обществения доставчик стойности за I, II и III тримесечия на 2017 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 е установена разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа: за I тримесечие на 2017 г. – отрицателна разлика в размер на 50 млн. лв., за II тримесечие на 2017 г. – положителна разлика в размер на 24 млн. лв., а за III тримесечие се очаква положителна разлика. С оглед изложеното, Комисията може да измени цените с установената разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на

газопреносната мрежа от предходен ценови период през следващи ценови периоди.

II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложи задължения към обществото:

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложи им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Признатите от Комисията разходи на енергийните предприятия, произтичащи от наложи им задължения към обществото следва да се компенсират чрез цените, които заплащат всички клиенти, по недискриминационен и прозрачен начин (чл. 11 от НРЦПГ).

Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за IV тримесечие на 2017 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложи задължения към обществото, в размер на 2,34 лв./1000 nm³, което е намаление с 0,08 лв./1000 nm³. Намалението се дължи на разликата между прогнозните и отчетните нагнетени количества природен газ и съответно заплатените суми за тяхното съхранение. Искането е свързано с изпълнението на наложи на дружеството задължения, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации, съгласно Регламент (ЕС) № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета, одобрен от министъра на енергетиката (Плана). В тази връзка дружеството е приложило: План за действие при извънредни ситуации, утвърден от министъра на енергетиката; споразумения между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД от 12.07.2016 г. и от 11.05.2017 г.; допълнителни споразумения, сключени между двете дружества от 01.06.2017 г. и от 23.06.2017 г.; график за съхранение на природен газ през 2017 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отчетни данни за реализирани и нагнетени количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и заплатените суми за тяхното съхранение; писмо с изх. № БТГ-24-00-1035/1/ от 23.03.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за осигурен на „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана. Представени са актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците юни и юли 2017 г. В тази връзка общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500869 от 03.07.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500886 от 02.08.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

Планът за действие при извънредни ситуации съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД в сътрудничество с предприятията за газ, големите промишлени клиенти, асоциациите на потребителите и под контрола на Министерството на енергетиката за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на газ за страната и региона. На основание чл. 72а от Закона за енергетиката и Регламент (ЕС) № 994/2010 г. на Европейския парламент, относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, със заповед на Министъра на енергетиката е

одобрен План за действие при извънредни ситуации. Съгласно т. 3.5 от същия, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. В изпълнение на т. 3.5.2 от Плана предприятията за природен газ са длъжни да поддържат в началото на зимния сезон в ПГХ „Чирен“ природен газ с индикативен обем общо 290 млн. м³. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и, които носят отговорност за сигурността на доставките (арг. от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. Общественият доставчик предвижда за 2017 г. количеството природен газ, изчислено съгласно т. 3.5.1 на Плана, да бъде в размер на (...) млн. м³, представляващ обем 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества по регулирани цени.

Определянето на компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ при утвърждаване на цените на обществения доставчик за III тримесечие на 2017 г. е въз основа на окончателен график за прогнозните количества природен газ за нагнетяване и добив. Този график е изменен с допълнителни споразумения № 1 от 01.06.2017 г. и № 2 от 23.06.2017 г. към Споразумение от 11.05.2017 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка, при изчисляване на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, за IV тримесечие на 2017 г. е отчетена разликата към 31.07.2017 г. между прогнозните и отчетените количества природен газ съгласно действащата програма за съхранение по Плана, както и стойността на отчетените разходи за съхранение в ПГХ „Чирен“.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Въз основа на гореизложеното, разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар с включени транзитни такси през територията на Република Румъния, по договора с местното добивно предприятие и за запаси природен газ в ПГХ „Чирен“ възлизат на 307 857 379 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 334,99 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за IV тримесечие на 2017 г.:

$$307\ 857\ 379 \div 919\ 004 = 334,99 \text{ лв./1000 nm}^3$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за IV тримесечие на 2017 г. е в размер на 5,89 лв./1000 nm³ или 1,7575% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$334,99 + 5,89 = 340,88 \text{ лв./1000 nm}^3$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената цената за IV тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, се прибавя и компонента в размер на 2,34 лв./1000 nm³:

$$340,88 + 2,34 = 343,22 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (32,26 лв./MWh)}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за IV тримесечие на 2017 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 343,22 лв./1000 nm³ или 32,26 лв./MWh (без акциз и ДДС). В тази цена не са включени цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа. В тази връзка клиентите следва да заплащат на крайните снабдители цена за достъп и пренос

през газопреносната мрежа, определена от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а крайните снабдители следва да превеждат събраните суми на „Булгаргаз“ ЕАД, което от своя страна ги превежда на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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.

III. По отношение на компонентата за компенсиране на допълнителни разходи за обществения доставчик:

Съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, допълнителните разходи за обществения доставчик, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след м. август на годината, предхождаща годината на доставка, се заплащат от предизвикалите ги лица. Признатите от Комисията разходи по ал. 14 формират отделна компонента в утвърдената цена на обществения доставчик за съответния ценови период. На основание чл. 17, ал. 16 от НРЦПГ, компонентата се образува въз основа на отчетения размер на допълнителните разходи. Общественият доставчик може да предяви искане за признаване и компенсиране на допълнителните разходи със заявлението по чл. 32 за утвърждаване на цени за съответния ценови период, към което прилага и необходимите доказателства за размера на тези разходи (чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ).

Във връзка със съдържашото се в подаденото заявление от „Булгаргаз“ ЕАД предложение за формиране на компонента съгласно чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ по отношение на крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, който е предизвикал допълнителните разходи съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, заявителят посочва следното:

Съгласно договора за доставка на природен газ, клиентите представят годишните си програми до 01 септември на годината, предхождаща годината на доставка. „Булгаргаз“ ЕАД е резервирал капацитети за пренос на природен газ през Румъния за газова година 2016/2017 г. при отчитане на данните от годишните програми на клиентите, направили своите заявки до изтичане на този срок. На 30.12.2016 г. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с „Овергаз Мрежи“ АД Договор № 494-2013 г. за доставка на природен газ, считано от 01.01.2017 г. В тази връзка, за осигуряване на преноса през Република Румъния на договорените на 30.12.2016 г. с крайния снабдител количества природен газ за доставка през 2017 г., общественият доставчик е резервирал допълнително необходимия за съответния месец капацитет, за което се извършват допълнителни разходи. В тази връзка, заявителят посочва, че допълнителни разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за м. юни и м. юли 2017 г., предизвикани от „Овергаз Мрежи“ АД и заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД, възлизат на (...) лв.

За м. юни 2017 г. заплатените от обществения доставчик допълнителни разходи възлизат общо на (...) лв. От тази сума, разходи в размер на (...) лв. са формирани в резултат на допълнително резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос през територията на Република Румъния. От тях (...) лв. са за клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до заплатената сума в размер на (...) лв. се дължи на резервиран допълнителен капацитет за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. (...) лв. са за превишен от „Овергаз Мрежи“ АД капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. За м. юни 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е заплатило на „Булгаргаз“ ЕАД допълнителните разходи за резервиран от обществения доставчик за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени през същия месец (...) хм³ природен газ възлизат на (...) лв. Този заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като

доставеното количество е умножено по калкулирания от „Булгаргаз“ ЕАД пренос за II тримесечие на 2017 г. през Република Румъния в размер на (...) лв./хм³. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за м. юни 2017 г., са заплатени от „Овергаз Мрежи“ АД с текущото му потребление през същия месец. През м. юни 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е ползвало заявен от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за клиентите, направили своите заявки до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката, но неизползван от същите клиенти, на което се дължи и допълнително заплатената сума за превишен капацитет за м. юни 2017 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м. юни 2017 г.: копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча - Негру Вода 1 № 19-10465150 от 15.05.2017 г.; фактури, издадени от „Трансгаз“ АД: № 20170071 от 24.05.2017 г., № 20170072 от 24.05.2017 г. и № 20170073 от 24.05.2017 г.; детайли на трансакцията по фактури 20170071 от 24.05.2017 г., № 20170072 от 24.05.2017 г. и № 20170073 от 24.05.2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м. юни 2017 г.; разчет за допълнително резервиран капацитет за м. юни в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода; фактура № 20170013 от 05.07.2017 г., издадена от „Трансгаз“ АД; детайли на трансакцията по фактура № 20170013 от 05.07.2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м. юни 2017 г.

За м. юли 2017 г. допълнителните разходи, заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД възлизат общо на (...) лв., като са в резултат на заплатени (...) лв. за допълнително резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос на природен газ през територията на Република Румъния, (...) лв. от които за клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до заплатената сума в размер на (...) лв. се дължи на резервиран за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД капацитет, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. (...) лв. са за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Република Румъния, като (...) лв. от тях са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до общо заплатената сума за превишен капацитет в размер на (...) лв. се дължи на доставени количества природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, заявени за доставка след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. За м. юли 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е заплатило на „Булгаргаз“ ЕАД част от допълнителните разходи за резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени през същия месец (...) хм³ природен газ възлизат на (...) лв. Този заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания от „Булгаргаз“ ЕАД пренос за III тримесечие на 2017 г. през Република Румъния в размер на (...) лв./хм³. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за м. юли 2017 г. възлизат на (...) лв. .

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м. юли 2017 г.: копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1 № 20-11011883 от 19.06.2017 г.; фактури, издадени от „Трансгаз“ АД: № 20170083 и № 20170084 от 23.06.2017 г.; детайли на трансакцията по фактури №20170083 и № 20170084 от 23.06.2017 г.; разчет за допълнително резервиран капацитет за м. юли 2017 г. в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м. юли 2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м. юли 2017 г.; фактура № 20170014 от 07.08.2017 г., издадена

от „Трансгаз“ АД; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода; детайли на трансакцията по фактура № 20170014 от 07.08.2017 г. и месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м. юли 2017 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,18 лв./1000 nm³, при отчитане на договорените за доставка за „Овергаз Мрежи“ АД по годишна програма количества природен газ за IV тримесечие на 2017 г. в размер на (...) хм³ и допълнителните разходи за обществения доставчик за м. юни и юли 2017 г., които възлизат общо на (...) лв.

Съгласно чл. 17, ал. 16 от НРЦПГ тази компонента се образува въз основа на отчетения размер на допълнителните разходи. След преглед и анализ на всички приложени документи е установено, че през м. юни 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е покрило допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 от Наредбата с текущото потребление, като е заплатило (...) лв. в повече. Предвид посоченото и незаплатените допълнителни разходи за м. юли 2017 г. в размер на (...) лв., общите разходи за формиране на компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ следва да са в размер на (...) лв. При така определените разходи и при отчитане на количествата природен газ за доставка на „Овергаз Мрежи“ АД през IV тримесечие на 2017 г. в размер на (...) хм³, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД стойност на компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ следва да се коригира от 0,18 лв./1000 nm³ на 0,14 лв./1000 nm³.

Посочената компонента, формирана въз основа на допълнителни за обществения доставчик разходи, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД след месец август на годината, предхождаща годината на доставка, следва да се включи към изчислената цена за IV тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на този краен снабдител:

$$343,22 + 0,14 = 343,36 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (32,27 лв./MWh)}$$

Съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, тези допълнителни за обществения доставчик разходи се заплащат от предизвикалите ги лица, в случая от „Овергаз Мрежи“ АД. В тази връзка и по аргумент от чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ, компонентата, формирана въз основа на тези разходи не следва да бъде включвана в цените за продажба на природен газ от крайния снабдител на клиентите, присъединени към газоразпределителните мрежи на „Овергаз Мрежи“ АД, съответно не следва да бъде заплащана от клиентите на дружеството.

Изказвания по т.1:

Докладва К. Лазарова. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление с вх. № Е-15-20-29#2 от 08.09.2017 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искания за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото на основание чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) и компонента на основание чл. 17, ал. 14 и ал. 15 от Наредбата. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка, заявителят е предоставил и неуповителен вариант на заявлението. За разглеждане и анализ на заявлението е сформирана работна група. С Решение № Ц-16 от 01.07.2017 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик следната цена в размер на 370,21 лв./1000 nm³ или 34,86 лв./MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за IV тримесечие на 2017 г. да бъде утвърдена цена, по която ще продава природен газ на крайните снабдители в размер на 343,22 лв./1000 nm³ или 32,26 лв./MWh (без акциз и ДДС), което е намаление в

сравнение с действащата цена с 26,99 лв./1000 nm³ или със 7,29%. При изчисляване на цените в MWh общественият доставчик е използвал средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 m³ природен газ, измерена при условия (25°C/20°C). Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ включва компонента по чл. 17, ал. 6 от Наредбата в размер на 5,89 лв./1000 nm³ и компонента по чл. 11а, ал. 2 от Наредбата в размер на 2,34 лв./1000 nm³. Компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ е в размер на 5,89 лв./1000 nm³, компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 2,34 лв./1000 nm³ и компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,18 лв./1000 nm³. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че тази цена следва да бъде прилагана по отношение на „Овергаз Мрежи“ АД в качеството му на краен снабдител на природен газ, който е предизвикал допълнителни разходи на обществения доставчик. По отношение на предложените за утвърждаване цени за IV тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Съгласно условията по договор, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца, преди прилагането на цените. Осреднените стойности на алтернативните горива за IV тримесечие на 2017 г. по заявление спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за III тримесечие на 2017 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличава с 1,90%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1% се увеличава с 1,76%.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност 8200 kcal/nm³.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни (18.07.2017 г. – 31.08.2017 г.) е изчислен от дружеството в размер на 1,66384 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 6,66%.

4. Дружеството е формирало прогнозните количества природен газ въз основа на подадените заявки от крайните снабдители. Общото заявено от „Булгаргаз“ ЕАД количество природен газ за доставка от внос и местен добив за IV тримесечие на 2017 г. е 919 004 000 nm³, като същото се увеличава с 362 082 000 nm³ спрямо предходното тримесечие. По договора с ООО „Газпром экспорт“ заявеното количество е (...) nm³. Прогнозните количества природен газ са в размер на (...) nm³, които ще бъдат закупени от местното добивно предприятие „Петрокелик“ ООД. Останалите (...) 000 nm³ природен газ ще бъдат добити от подземно газохранилище ПГХ „Чирен“.

5. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за IV тримесечие на 2017 г. е в размер на (...) лв. Разходите за пренос през територията на Румъния се формират съгласно договорите, сключени с „Трансгаз“ С.А., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча–Негру вода 1.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от Наредбата, 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. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена, при отчитане на разпределения на обществения доставчик капацитет за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ по договор за пренос и съхранение, сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД. С допълнително споразумение от 01.06.2017 г. е договорено намаление на добива през м. ноември 2017 г. от (...) млн. куб. м на (...) млн. куб. м. Договореният капацитет за съхранение на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД е изменен от (...) млн. м³ на (...) млн. м³ за целия срок на договора. Променливите разходи за IV тримесечие са изчислени по

действащи към момента цени за съхранение на природен газ и са в размер на (...) хил. лв. Оборотният капитал за IV тримесечие на 2017 г. е в размер на 38 722 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ. С Решение № Ц-42 от 30.12.2016 г. на КЕВР е утвърдила на обществения доставчик за 2017 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8,29%. Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка“ е 5,89 лв./1000 nm³ и представлява 1,7575% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Съгласно чл. 17, ал. 12 от Наредбата, 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 е установена разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа. За I тримесечие на 2017 г. отрицателната разлика е в размер на 50 млн. лв. За II тримесечие на 2017 г. има положителна разлика в размер на 24 млн. лв., а за III тримесечие се очаква положителна разлика. С оглед изложеното, Комисията може да измени цените с установената разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период през следващи ценови периоди. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за IV тримесечие да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 2,34 лв./1000 nm³, което е намаление с 0,08 лв./1000 nm³. Установено е, че разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар (с включени транзитни такси през територията на Република Румъния), по договора с местното добивно предприятие и за запаси природен газ в ПГХ „Чирен“ възлизат на 307 857 379 лв. Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 334,99 лв./1000 nm³, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за IV тримесечие на 2017 г. Компонентата за дейността „обществена доставка“ за IV тримесечие на 2017 г. е в размер на 5,89 лв./1000 nm³ или 1,7575% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа и се прибавя към цената на природния газ на входа от 334,99 лв./1000 nm³. Към така посочената цена за четвърто тримесечие се прибавя компонента в размер на 2,34 лв./1000 nm³. За IV тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 343,22 лв./1000 nm³ или 32,26 лв./MWh (без акциз и ДДС). В тази цена не са включени цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа. Клиентите следва да заплащат на крайните снабдители цена за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определена от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а крайните снабдители следва да превеждат събраните суми на „Булгаргаз“ ЕАД, което от своя страна ги превежда на „Булгартрансгаз“ ЕАД. По отношение на компонентата за компенсиране на допълнителни разходи за обществения доставчик. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,18 лв./1000 nm³, при отчитане на договорените за доставка за „Овергаз Мрежи“ АД по годишна програма количества природен газ за IV тримесечие на 2017 г. Тази компонента се образува въз основа на отчетен размер на допълнителните разходи. След преглед и анализ на всички приложени документи е установено, че през м. юни 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е покрито допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 от Наредбата с текущото потребление, като е заплатило (...) лв. в повече. Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД стойност на компонентата по чл. 17, ал. 15 от Наредбата следва да се коригира от 0,18 лв./1000 nm³ на 0,14 лв./1000 nm³. Посочената компонента следва да се включи към

изчислената цена за IV тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на този краен снабдител в размер на 343,36 лв./ 1000 nm³ или 32,27 лв./MWh. Компонентата, формирана въз основа на тези разходи, не следва да бъде включвана в цените за продажба на природен газ от крайния снабдител на клиентите, присъединени към газоразпределителните мрежи на „Овергаз Мрежи“ АД, съответно не следва да бъде заплащана от клиентите на дружеството. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за обсъждане на доклада по подаденото заявление, като докладът, датата и часът на заседанието да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицето, представляващо „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от него представители на дружеството.

С. Тодорова каза, че има предложение в тези цени да бъде отразен надвзетият приход от „Булгаргаз“ ЕАД през минали периоди в резултат на техническата грешка, която е била допускана. Този факт вече е известен на Комисията. Преди време председателят е уведомил С. Тодорова, че този факт е известен на всички членове на Комисията, както и че е провел разговори със служителите от администрацията. Експертите също са приели, че това е така. Трябва да се предприемат действия, за да се отразят тези надвзети приходи в цените. С това те допълнително ще бъдат намалени. Този въпрос не може да бъде оставен, защото Комисията е констатирала, че нещо е направено неправомерно и би следвало тази грешка да бъде коригирана в интерес на потребителите.

А. Йорданов каза, че докато е слушал предложението на С. Тодорова у него е възникнал въпрос за кои ценови периоди става въпрос и има ли Комисията представа за размера на тези надвзети приходи. А. Йорданов допълни, че иска да направи бележка към текста, който пояснява заплащането на цената за пренос на системния оператор. От сега направеното пояснение е изключена хипотезата, че не във всички случаи „Булгаргаз“ ЕАД (като доставчик на природния газ) осигурява и преноса до ползвателите на мрежата. Има период през който преносът на „Овергаз Мрежи“ АД се е осигурявал от капиталово свързано дружество. Направеното пояснение по отношение на начина на плащане на цената за пренос трябва да се допълни с другата хипотеза, когато „Булгаргаз“ ЕАД не осигурява преноса през преносната система по силата на договора за доставка.

И. Иванов обобща, че А. Йорданов предлага този въпрос да бъде отразен до края на процедурата. Така ли да разбирам?

А. Йорданов отговори, че редът за заплащане на цената трябва да се допълни. Трябва да бъде включена и тази възможност.

И. Иванов каза, че относно предложението на С. Тодорова възлага да се изготви анализ, за да се види дали когато е извършвана корекция на цената въз основа на надвзети/недовзети приходи е допусната грешка. Комисията ще може да се произнесе върху тази база. В момента това не може да бъде направено. Това трябва да бъде извършено от същата работна група.

С. Тодорова каза, че в момента няма как в надвзет/недовзет приход това да бъде отразено, защото в случая, когато приходите се коригират въз основа на прогнозни и отчетни данни се прилагат същите цени, т.е. разликата е само в количествата. Сега трябва да се отчете и разликата в цената. Сметката е много проста: трябва да се вземат отчетените количества и да се умножат по разликата в цената Според прогнозните данни, това е около 1 800 000 лв. Какво ще реши Комисията (дали да бъдат еднократно възстановени, или по някакъв по-плавен начин) е въпрос на решение, след като бъдат

изчислени действително надвзетите приходи. В момента няма такива данни.

И. Иванов запита за какъв период се отнасят тези 1 800 000 лв.

С. Годорова отговори, че се отнасят за целия период от средата на 2013 г. насам.

И. Иванов обърна внимание, че се отнасят включително и за отминали ценови периоди.

С. Годорова каза, че става въпрос за минали ценови периоди. Част от тези решения са взети от настоящия състав на Комисията, а друга част от тях са взети от предходни състави.

И. Иванов отново каза, че предлага да бъде изготвен доклад с анализ, за да се проведе разговор върху нещо, което може да бъде обсъждано. Ще бъде издадена заповед за работна група. Тя ще бъде същата като тази. Предметът на задачата вече е обсъден.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-15-20-29#2 от 08.09.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т.2 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 25.09.2017 г. от 14:30 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-615 от 12.09.2017 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-29#2 от 08.09.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните

снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)