



ПРОТОКОЛ

№ 203

София, 29.09.2017 година

Днес, 29.09.2017 г. от 10:01 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 Харитоновна и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - и.д. директор на дирекция „Природен газ“, 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 по следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение 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.

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

2. Проект на решение относно утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Красимира Лазарова, Веселин Тодоров, Сирма Денчева, Емилия Тренева

3. Проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Каварна и община Шабла.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Михаела Андреева, Боян Наумов, Красимира Лазарова, Сирма Денчева,
Емилия Тренева, Радостина Методиева, Радослав Райков

4. Проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Михаела Андреева, Боян Наумов, Красимира Лазарова, Сирма Денчева,
Емилия Тренева, Радостина Методиева, Радослав Райков

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-29#2 от 08.09.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена 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 и събраните данни от проведено на 25.09.2017 г. открито заседание, установи следното:

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 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 НРЦПГ. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребителен 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 № 3-Е-141 от 11.09.2017 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-615 от 12.09.2017 г. Същият е разгледан и приет от КЕВР на закрито заседание, проведено на 15.09.2017 г., с решение по Протокол № 193 от 15.09.2017 г., по т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.09.2017 г. е проведено открито заседание, на което представителите на „Булгаргаз“ ЕАД са заявили, че нямат възражения по доклада. Няма постъпили становища по доклада.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено 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/nm^3 .

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/nm^3 .

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 $919\,004\,000 \text{ nm}^3$, като същото се увеличава с $362\,082\,000 \text{ nm}^3$ 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 (...) nm^3 . За IV тримесечие на 2017 г. „Булгаргаз” ЕАД заявява прогнозни количества природен газ в размер на (...) nm^3 , 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 (...) nm^3 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 RBP при условия и тарифи, одобрени от румънския регулатор за 2017/2018 газова година, приложени към заявлението. Съгласно тържния 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 тържния 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 (...) 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 (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) 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 наложени задължения към обществото:

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени 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 наложени 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 компонентата 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. 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 наложени 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 цена 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 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. Проектът на решение е изготвен на база подадено заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2017 г. и доклад с вх. № Е-Дк-615 от 12.09.2017 г., който е разгледан и приет от Комисията с решение от Протокол № 193, т.1 от закрито заседание, проведено на 15.09.2017 г. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от Наредбата, на 25.09.2017 г. е проведено открито заседание. Представителите на „Булгаргаз“ ЕАД са заявили, че нямат възражения по доклада. Не са постъпили и писмени становища. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2017 г.:

1. Цена, по която общественят доставчик продава природен газ на крайните снабдител на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 343,22 лв./1000 м³ или 32,26 лв./MWh (без акциз и ДДС).

2. Цена, по която общественят доставчик продава природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, в размер на 343,36 лв./1000 м³ или 32,27 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента по чл. 17, ал. 15 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ в размер на 0,14 лв./1000 м³.

2.1. Клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, заплащат цени за продажба на природен газ от краен снабдител, в които не е включена компонента по т. 2 в размер на 0,14 лв./1000 м³.

3. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдител на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (посочени в таблица).

II. Всички крайни клиенти на природен газ заплащат цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени 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.

С. Тодорова запита какво е станало с резултатите от изчисленията, които е трябвало да бъдат направени за надзети приходи от „Булгаргаз“ ЕАД. Това е прието като протоколно решение на предходното заседание.

А. Иванова отговори, че е създадена работна група със заповед на председателя на КЕВР. Срокът в тази заповед е 31.10.2017 г.

С. Тодорова запита дали на предходното заседание е взето такова решение. Тогава е прието да се направят бързи изчисления и резултатите да бъдат представени до провеждането на това заседание. Тези две седмици (от предходното заседание досега) плюс деветте месеца не бяха ли достатъчни, за да се свърши това нещо? Сега се дава още един месец. Този въпрос е и към председателя на Комисията. Не беше ли такова решението?

И. Иванов отговори, че не е забравил това, което С. Тодорова е казала, нито е забравил за този поет ангажимент. В решението не е фиксирано, че изчисленията ще бъдат представени с този проект. Самият факт на създаване на работна група изисква нейните членове да извършат анализ. Това не е само въпрос на изчисления. Трябва ясно да се види какви са били мотивите през 2013 г. и защо тогава е направена тази промяна. В близо 15 решения за цената на природния газ тази промяна е останала незабелязана от три състава на Комисията, както и от съответните работни групи. Тези отговори са важни и взетото решение по този въпрос трябва да бъде напълно законосъобразно. По този повод няма значение дали решението ще бъде взето на това заседание, или след един месец. И в двата случая става въпрос за изминал период. И. Иванов каза, че държи да бъде направен

обстоен анализ, който да се разгледа на нарочно заседание на Комисията.

С. Тодорова каза, че благодари за отговора и че се надява до края на мандата на председателя този въпрос ще бъде решен.

И. Иванов отговори, че и той се надява на това.

С. Тодорова каза, че има изказване по същество относно последната точка от решението, която се отнася до заплащането на цени за пренос и достъп през газопреносната мрежа. Според нея тази формулировка не е вярна. Не е вярно, че всички крайни клиенти заплащат цени за достъп и пренос, които са определени по реда на Методиката на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Тези цени се заплащат само от директните потребители, които са присъединени към мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Останалите потребители, които са присъединени към газоразпределителна мрежа, няма да заплащат тези цени. Те ще заплащат други цени, които са определени по някакъв начин от газоразпределителното предприятие на базата на техните разходи. С. Тодорова каза, че е обърнала внимание на този въпрос още в началото на месеца. Явно трябва да се обмисли как да бъде направено и да се дадат указания на газоразпределителните дружества как да фактурират разходите, които ще направят за достъп и пренос на своите крайни клиенти. Освен, че това изречение не е вярно, ще се създаде възможност за всякакви действия и решения от страна на газоразпределителните дружества. Те могат да фактурират на крайните си клиенти тези разходи по какъвто си искат начин, а в Закона за енергетиката пише, че цените на природния газ за крайните клиенти са регулирани. Какво прави Комисията? В един момент ще се установи, че има разнопосочна практика. Някой ще може да начислява капацитет и ще може да се прави изравняване само по потребление. Някой може да реши въобще да не направи или това да бъде след месец. Това е голям пропуск на Комисията. С. Тодорова каза, че нейното предложение е това изречение да бъде модифицирано и да се конкретизира, че присъединените към мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД клиенти заплащат тези цени за пренос и достъп, които са определени по Методиката, а крайните клиенти, които са присъединени към газоразпределителна мрежа заплащат цени на база на прогнозни разходи. В този си вид записът ще създаде проблем. Вероятно работната група е искала да каже, че всички клиенти заплащат тези цени. Акцентът не е върху *заплащат*, а върху това, че цените са по реда на Методиката. Това изречение не върши работа.

И. Иванов запита кой от работната група иска да вземе отношение по казаното от С. Тодорова. Предложението за т. II. е на работната група. Трябва да се даде отговор, след като експертите проведат консултация помежду си.

И. Иванов помоли С. Тодорова още веднъж да повтори това, което предлага като допълнение към т. II.

С. Тодорова каза, че се опасява, че формулировката може да не бъде абсолютно точна, защото когато се правят такива записи трябва да има яснота каква точно е практиката на газопреносното дружество и на газоразпределителното дружество. С. Тодорова каза, че ще прочете това, което счита, че трябва да бъде включено, но преди това иска да обърне внимание на нещо друго. Работната група не трябва да пренебрегва поставените въпроси. Ако се счита, че въпросът не е съществен, може да се каже своевременно на този, който го е поставил. Ако това е било направено, е можело да има дискусия и да се достигне до някакво рационално решение. С. Тодорова допълни, че според нея трябва да има указания на Комисията в тази насока. Необходимо е указанията да бъдат приети спешно и следващото тримесечие газоразпределителните дружества да работят по тези указания. За цените на сегашното решение трябва да се запише нещо, което да работи. С. Тодорова каза, че нейното предложение е да се запише, че всички крайни клиенти на природен газ, присъединени към преносната мрежа (или към мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД/преносното предприятие) заплащат цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени 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, както е записано в момента

по реда на Методиката: „Крайните клиенти, присъединени към мрежата на газоразпределително дружество заплащат цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа на базата на прогнозни разходи на газоразпределителното дружество за достъп и пренос през газопреносната мрежа, като разликата между прогнозни и действителни разходи на газоразпределителното дружество за достъп и пренос през газопреносната мрежа се отразяват във фактурата на клиента за следващия месец“.

И. Иванов каза, че предлага заседанието да бъде прекъснато за 15 минути, за да могат членовете на работната група да направят консултация помежду си. Това няма да забави Комисията. Заседанието ще продължи в 10:30 часа. След това ще бъде представен текст от страна на работната група.

Пауза 15 минути.

Заседанието продължава в 10:30.

И. Иванов каза, че всички се обединяват около този модифициран вариант на т. II. Още от понеделник това ще бъде приоритет номер едно на работната група. И. Иванов допълни, че предлага в т. II. да се запише: „Всички крайни клиенти на природен газ заплащат цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа“.

С. Тодорова запита дали не е по-добре да се запише, че: „Определените по т. I. цени на природния газ не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката...“.

И. Иванов каза, че приема това предложение. Тази редакция е по-добра. И. Иванов каза, че подлага на гласуване проекта на решение с промяната на т. II.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2017 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдител на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 343,22 лв./1000 nm^3 или 32,26 лв./MWh (без акциз и ДДС);

2. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, в размер на 343,36 лв./1000 nm^3 или 32,27 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента по чл. 17, ал. 15 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ в размер на 0,14 лв./1000 nm^3 .

2.1. Клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, заплащат цени за продажба на природен газ от краен снабдител, в които не е включена компонента по т. 2 в размер на 0,14 лв./1000 nm^3 .

3. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдител на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителни с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи							
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление			Битови клиенти		
		лв./1000 m ³	лв./MWh***	лв./1000 m ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./1000 m ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	"Овергаз Мрежи" АД – територията на Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"						611.59	57.48	3.03
	до 5000 m ³ /год., (до 53 MWh) вкл.			611.59	57.48	3.03			
	до 50 000 m ³ /год., (до 532 MWh) вкл.	522.60	49.12	604.08	56.77				
	до 100 000 m ³ /год., (до 1064 MWh) вкл.	512.53	48.17	596.49	56.06				
	до 200 000 m ³ /год., (до 2129 MWh) вкл.	502.44	47.22	588.89	55.35				
	до 400 000 m ³ /год., (до 4258 MWh) вкл.	492.32	46.27	581.26	54.63				
	до 600 000 m ³ /год., (до 6386 MWh) вкл.	486.38	45.71	576.76	54.21				
	до 800 000 m ³ /год., (до 8515 MWh) вкл.	482.15	45.31	573.56	53.91				
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 644 MWh) вкл.	478.85	45.00	571.06	53.67				
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 21 288 MWh) вкл.	468.50	44.03	563.20	52.93				
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 931 MWh) вкл.	462.33	43.45	558.48	52.49				
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 42 575 MWh) вкл.	457.86	43.03	555.05	52.17				
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 53 219 MWh) вкл.	454.34	42.70	552.32	51.91				
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 74 506 MWh) вкл.	448.86	42.19	548.05	51.51				
	до 10 000 000 m ³ /год., (до 106 438 MWh) вкл.	442.82	41.62	543.28	51.06				
	над 10 000 000 m ³ /год. (над 106 438 MWh)	435.48	40.93	537.39	50.51				
	метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4258 MWh) вкл.			468.93	44.07				
	метанстанции до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 644 MWh) вкл.			462.76	43.49				
	метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. (над 10 644 MWh)			451.09	42.40				
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			356.39	33.50				
2	"Арсгаз" АД – регион Добруджа и общините Търговище и Омуртаг						600.19	56.41	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.****	537.44	50.51	583.02	54.80				
	до 20 000 m ³ /год., вкл.****	530.01	49.81	570.77	53.64				
	до 50 000 m ³ /год., вкл.****	514.74	48.38	557.14	52.36				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****	500.64	47.05						
	до 200 000 m ³ /год., вкл.****	496.40	46.65	546.09	51.32				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.****	483.91	45.48						
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.****	479.65	45.08	534.56	50.24				
	над 1 000 000 m ³ /год., вкл.****	442.57	41.59	515.02	48.40				
3	"Арсгаз" АД – регион Мизия и община Бяла Слатина						608.75	57.21	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.****	527.64	49.59	597.07	56.12				
	до 20 000 m ³ /год., вкл.****	518.64	48.74	583.04	54.80				
	до 50 000 m ³ /год., вкл.****	510.87	48.01	575.23	54.06				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****	506.08	47.56	554.90	52.15				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.****	496.11	46.63	534.88	50.27				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.****	485.42	45.62	523.85	49.23				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.****	475.78	44.72	513.74	48.28				
	до 5 000 000 m ³ /год., вкл.**** за стопански клиенти с равномерно потребление /над 1 000 000 m ³ /год.**** за стопански клиенти с неравномерно потребление	443.61	41.69	480.78	45.19				
4	над 5 000 000 m ³ /год., вкл.****	421.87	39.65						
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен						588.49	55.31	
	до 20 000 m ³ /год., вкл.	509.32	47.87						
	до 50 000 m ³ /год., вкл.	499.00	46.90						
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	485.06	45.59						
	до 200 000 m ³ /год., вкл.	477.25	44.85						
	до 500 000 m ³ /год., вкл.	458.60	43.10						
	до 1 000 000 m ³ /год.	432.57	40.66						
	над 1 000 000 m ³ /год.	410.52	38.58						
	до 5000 m ³ /год., вкл.			577.86	54.31				
	до 20 000 m ³ /год., вкл.			556.28	52.28				
	до 50 000 m ³ /год., вкл.			548.62	51.56				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.			532.32	50.03				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.			509.09	47.85				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.			501.04	47.09				
	до 1 000 000 m ³ /год.			495.28	46.55				
	над 1 000 000 m ³ /год.			488.80	45.94				
Енергийни предприятия		Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти			Битови клиенти		
		лв./1000 m ³	лв./MWh***	лв./1000 m ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./1000 m ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – община Каварна						597.52	56.16	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.	476.63	44.80						
	от 10 000 m ³ до 50 000 m ³ /год., вкл.	454.97	42.76						
	от 50 000 m ³ до 200 000 m ³ /год., вкл.	434.08	40.80						
	над 200 000 m ³ /год.	420.07	39.48						
	до 5000 m ³ /год., вкл.			561.29	52.75				
	от 5 000 до 20 000 m ³ /год., вкл.			511.30	48.05				
6	от 20 000 до 100 000 m ³ /год., вкл.			483.92	45.48				
	над 100 000 m ³ /год.			430.77	40.49				
	"Кнежагаз" ООД – община Кнежа						598.74	56.27	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	424.08	39.86						
	до 400 000 m ³ /год., вкл.	403.52	37.92						
7	до 20 000 m ³ /год., вкл.			474.91	44.63				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.			427.71	40.20				
	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев						719.98	67.67	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****	501.55	47.14						
	до 200 000 m ³ /год., вкл.****	491.01	46.15						
	до 400 000 m ³ /год., вкл.****	480.53	45.16						
	над 400 000 m ³ /год., вкл.****	469.94	44.17						
	до 10 000 m ³ /год., вкл.****			645.38	60.66				
	до 20 000 m ³ /год., вкл.****			613.56	57.67				
	до 50 000 m ³ /год., вкл.****			569.92	53.56				
	над 50 000 m ³ /год., вкл.****			550.15	51.71				
	"Славейков-газ" АД – община Славейков								

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. * – колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. *** – цените са изчислени при калоричност на природния газ 9152 kcal/m³, с цел постигане на сравнимост на цените на природния газ.
4. **** – в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
5. ***** – в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

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

С. Тодорова каза, че предлага като протоколно решение да бъде записано и това, което е обсъдено по време на дискусиата: в кратки срокове да се обмисли по какъв начин (на нормативно ниво) може да се реши въпросът със заплащането на тези цени от крайните клиенти. Трябва да има някакво решение по първото фактуриране, което поне да бъде съгласувано с газоразпределителните дружества, ако не е официално прието.

И. Иванов каза, че това предложение няма да бъде част от решението, а е протоколно. Това вече е записано в протокола и работата ще започне още от понеделник.

По т.2. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-15-45-27 от 23.08.2017 г., подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с предложение за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017 - 30.09.2018 г., доклад с вх. № Е-Дк-578 от 31.08.2017 г., събраните данни от проведено на 12.09.2017 г. обществено обсъждане, както и от становища на заинтересованите страни, установи следното:**

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) **заявление с вх. № Е-15-45-27 от 23.08.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с предложение за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газовата година 01.10.2017 - 30.09.2018 г.** Заявлението е подадено на основание чл. 24, ал. 3 във връзка с ал. 4 от Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс (Методиката, обн., ДВ, бр. 99 от 13.12.2016 г.).

Със Заповед № 3-Е-134 от 28.08.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на подаденото заявление и приложените към него документи с оглед преценка на неговата обоснованост и съответствие с изискванията на Методиката.

След проверка на заявлението и приложенията към него с писмо с изх. № Е-15-45-27 от 28.08.2017 г. на Комисията, от дружеството е изискано да представи подробна информация относно основанието за въвеждане на тестови период и резултатите от провеждането му към момента. С писмо с вх. № Е-15-45-27 от 30.08.2017 г. дружеството посочва, че на проведената среща на 4-5 април 2017 г. в София, с участието на представители на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори (ACER), Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG), Европейската комисия, Министерството на енергетиката, КЕВР, „Булгартрансгаз“ ЕАД и заинтересованите страни, е прието като заключение от срещата тестовият период да продължи до 01 октомври 2017 г., а финансовото изчистване на предизвиканите дисбаланси да започне от 01.10.2017 г., едновременно с въвеждането на входно-изходния

тарифен модел и с началото на новата газова година. Заявителят обосновава въвеждането на тестовия период с нужда от време за адаптация на мрежовите ползватели към изцяло нов начин на изчистване на дисбалансите, период за плавен преход към въвеждане на такси за дисбаланс, необходимост от време за оптимизация на балансовите портфолия на ползвателите, и търсене на източници на гъвкавост при заявяване на количества с цел коригиране на дисбаланси. Тестовият период, използван от „Булгартрансгаз“ ЕАД е и с оглед тестване на софтуерен продукт (CDP), посредством който се извършва подаване на заявки и коригиращи заявки, разпределение на количества, определяне на балансови позиции, и предоставяне на информация за такса дисбаланс. От началото на годината заявителят е извършил редица дейности по усъвършенстване на функционалностите на CDP, подобряване и разработване на допълнителни модули, обезпечаващи правилното изпълнение на новия режим на балансиране. Според дружеството, при анализа на генерираните дневни дисбаланси по време на тестовия период от ползватели на газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, могат да се открият два типа ползватели. Такива, които се стремят да балансират входящите и изходящи количества, като минимизират резултатните дневни дисбаланси и такива, предизвикващи големи дисбаланси, целенасочено използващи лайнпека на газопреносните мрежи за временно съхранение на природен газ. Втората група ползватели са основно ползватели с ограничен брой клиенти и пренасяни обеми природен газ, като в действията си са водени от липсата на таксуване на дневните дисбаланси през тестовия период и условията на сключените договори с крайни клиенти и доставчици на природен газ. Може да се приеме, че при въвеждането на реален режим на балансиране с финансово изчистване тези ползватели ще коригират поведението си, като ще се стремят да минимизират предизвиканите дневни дисбаланси.

Отчетените средни дневни дисбаланси за периода 01.05.2017-14.08.2017 г., част от обявения тестови период, за ползвателите от първата група са, както следва:

- за балансова зона „Национална газопреносна мрежа“, в абсолютен размер от 30 470 хил. м³, който като среднопретеглен процент от пренесените количества природен газ до изходни точки на балансовата зона представлява 3,77%;

- за балансова зона „Газопреносна мрежа за транзитен пренос“, в абсолютен размер от 882 хил. м³ природен газ, който като среднопретеглен процент от пренесените количества природен газ до изходни точки на балансовата зона представлява 9,90%.

Според дружеството, може да бъде направен извод, че резултатите от теста са положителни, както за Оператора, така и за ползвателите, предвид оптимизирането на балансовите си портфолия и постоянно намаляващите генерирани дисбаланси. При въвеждането на финансов стимул под формата на такса за дисбаланс, се очаква подобряване на точността при подаването на оптимизирани заявки за пренос като следствие намаляване на реализираните средни дневни дисбаланси.

С писмо с изх. № Е-15-45-27 от 30.08.2017 г. от дружеството е изискано да представи обосновка относно 10% размер на малката корекция за газова година 01.10.2017 - 30.09.2018 г.

С писмо с вх. № Е-15-45-27 от 31.08.2017 г. дружеството е представило следната обосновка: „Малка корекция“ е поправка в цената на природния газ за балансиране, изразена в проценти от нея, прилагана с положителен или отрицателен знак в зависимост от знака на дисбаланса с цел определяне на дневните такси за дисбаланс. Малката корекция се изразява в проценти от цената на природния газ за балансиране и е в рамките от 3% до 10%. Всяка газова година размерът на малката корекция може да бъде променен след одобрение от КЕВР по обосновано предложение на балансъора. Първият период на ефективно прилагане на новия режим на балансиране ще бъде предстоящата газова година 2017/2018 г. Въпреки проведените тестове на режима на балансиране към настоящия момент не може да се определи със сигурност поведението на мрежовите ползватели при реално прилагане на Методиката. Европейската практика показва, че при наличие на ликвиден пазар на природен газ, при който свободно може да се купят и продават

достатъчно големи обеми природен газ на цени определени от пазара, мрежовите ползватели се стремят да минимизират своите дневни дисбаланси дори при малки отклонения от средната пазарна за деня цена на обявените от балансъора цени, по които се изчисляват дневните дисбаланси. Подобен механизъм е заложен в Методиката, като следва да се прилага при наличие на ликвиден пазар и ежедневна търговия с природен газ в определени обеми. Съгласно Методиката до настъпването на този момент като заместител на средната пазарна цена е определена цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайни снабдители и на клиенти присъединени към газопреносните мрежи без включена цена за достъп и пренос по газопреносна мрежа.

Административното определяне на референтна цена на природния газ съгласно чл. 12 ал. 2, т. 2 от Методиката (цената на обществения доставчик без включени цени за достъп и пренос по газопреносна мрежа) и възможността върху нея да влияят фактори, отклоняващи я от пазарната, като включване при нейното определяне на недовзет/надвзет приход от предходен период, специфични условия по договорите, по които Общественият доставчик купува природен газ за доставка, води до риск от умишлено изпадане в дисбаланс на недобросъвестни ползватели на газопреносните мрежи, собственост на дружеството. По този начин при определени обеми на кумулативни дисбаланси може да доведе до въвеждане на ограничения в преноса, с цел запазване целостта на газопреносната система. Такъв вид поведение от определени ползватели е наблюдавано при проведените тестове на новия режим на балансиране. Основното възможно противодействие на този етап е запазване на стойността на малката корекция на относително високи нива. От тази гледна точка, както и при липсата на данни към момента за възникнали дисбаланси и суми по месечните сетълменти на дисбаланси при реално прилагане на Методиката води до избора за запазване на първоначално определената стойност на малката корекция на 10%. След извършване на анализ на база на отчетни данни за следващия ценови период (газовата година 2018/2019), размерът на малката корекция може да бъде преразгледан и предложен от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване от КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-578 от 31.08.2017 г. Докладът, както и проектът на решение за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г. на дружеството са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 185 от 05.09.2017 г., по т. 1. В съответствие с чл. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 24, ал. 6 от Методиката, на 12.09.2017 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което са присъствали представители на заявителя „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и представители на Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК), Българска стопанска камара (БСК), Българска газова асоциация (БГА), „Булгаргаз“ ЕАД и „Овергаз Мрежи“ АД. БФИЕК изразява несъгласие във връзка с неспазения от „Булгартрансгаз“ ЕАД срок за подаване на заявлението за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране. Посочва се, че по тази причина КЕВР също няма да изпълни срока по чл. 24, ал. 8 от Методиката, според който решението трябва да се вземе минимум 14 дни преди началото на газова година. От организацията настояват за преразглеждането и намаляването на размера на „малката корекция“ от 10%, като считат че прилагането ѝ в пълния допустим санкциониращ размер е прекомерно за България, защото ползвателите няма да имат възможността да избегнат дисбаланса предвид липсата на алтернативни източници на природен газ. На следващо място, представителят на БФИЕК посочва, че 70% от разходите, формиращи разходната компонента, са разходи за заплати, осигуровки и данъци за съответния персонал от Главно диспечерско управление, който ще се занимава с дейността по балансиране. Предвид това, е изразено притеснение дали цитираните разходи не се припокриват с тези, включени в цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи. Представителят на „Овергаз мрежи“ АД също изразява мнение относно големия дял на тези разходи в

необходимите приходи на оператора на газопреносната мрежа. Представителят на БГА изразява мнение, че „Булгартрансгаз“ ЕАД са спазили нормативните изисквания, тъй като процентът на „малката корекция“ е регламентиран в чл. 10, ал. 4 от Методиката, но поставя въпроса за връзката между ал. 3 и ал. 4 от същата разпоредба. Също така, отбелязва необходимост от оценка за въздействието на нормативните актове, приети от Комисията, както и изразява несъгласие с неспазването на срока по чл. 24, ал. 4 от Методиката от „Булгартрансгаз“ ЕАД. В продължение на изложените аргументи, БГА е депозирало в КЕВР писмено становище с вх. № Е-04-41-4 от 20.09.2017 г. и искане с вх. № Е-04-41-5 от 20.09.2017 г., в които се предлага КЕВР да извърши корекция в ал. 4 на чл. 10 от Методиката, като премахне записа за размер на „малка корекция“ за първата година и приеме в решението за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране на газова година 2017/2018 „малка корекция“ в размер до 5%. БГА възразява във връзка с въвеждането на практики и стандарти в сектора, без да бъдат съобразени с условията в страната и без да бъдат оценени последствията от прилагането им, съгласно чл. 18а и чл. 18б от Закона за нормативните актове. Представителят на „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в случай на получаване на информация за заплахата за доставките по основния маршрут и/или провеждането на планови ремонтни работи мрежовите ползватели могат да предприемат действия, които да доведат до генериране на евентуален положителен дисбаланс. Във връзка с това, се предлага да бъдат регламентирани действията в случай на получаване на достоверна информация за нарушаване на доставките на вход. „Булгаргаз“ ЕАД е депозирало и писмено становище с вх. № Е-15-20-31 от 25.09.2017 г., в което освен посочените по-горе, са изложени и аргументи във връзка с размера на „малката корекция“. Според дружеството изборът на максимално допустимите 10% размер на тази корекция е неприемлив, предвид липсата на данни за възникналите дисбаланси и суми при реално прилагане на Методиката, както и предвид спецификата на българския пазар, който е с висока концентрация и не е ликвиден. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД счита, че би било логично Комисията да промени минималния размер на „малката корекция“, който е 3%. В допълнение, дружеството предлага да бъдат нормативно регламентирани и отношенията между оператора и ползвателите в случай на изпадане в дисбаланс по независещи от ползвателите причини, например при промяна от страна на оператора на лайнпека в преносната мрежа.

В КЕВР е постъпило и писмено становище с вх. № Е-04-16-8 от 26.09.2017 г. от Българска асоциация Природен газ (БАПГ). В становището е констатирано неспазването от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД на срока по чл. 24, ал. 4 от Методиката за подаване на заявление за утвърждаване на разходната компонента, както и че няма как да бъде изпълнено изискването на чл. 24, ал. 8 от Методиката за приемане на решение от КЕВР за утвърждаването ѝ. В тази връзка не са представени аргументи и предложения. БАПГ счита, че в анализа на оперативните годишни разходи за дейността „балансиране“ не е анализирана възможността за автоматизиране на дейността, липсва обосновка на броя служители, заети в дейността, както и информация относно предвидените социални разходи. В становището се посочва, че съгласно Методиката разходната компонента е част от цената на природния газ за балансиране и в тази връзка малката корекция, променяйки цената на природния газ за балансиране, променя и разходната компонента, участваща в нея, като по този начин се увеличава фиксираният размер на разходната компонента. БАПГ счита, че не става ясно защо не е отчетен периода 01.07.2016 г.-30.06.2017 г., който би дал по-актуална информация за калоричността на природния газ, а е възприета осреднена стойност за горна калоричност на природния газ за период 01.07.2015 г.-30.06.2016 г. Посочено е и че липсва оценка на въздействието от прилагането на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс, респ. на цената за дисбаланс върху пазара на природен газ.

Комисията не приема за основателни изложените от дружествата аргументи във връзка с размера на „малката корекция“. Съгласно разпоредбите на Методиката, преди

началото на всяка газова година балансирът определя размера на малката корекция в проценти съгласно чл. 10, ал. 3 и 4 от същия нормативен акт (по арг. от чл. 24, ал. 1 от Методиката). Съгласно чл. 10, ал. 4 от Методиката, за първата година от въвеждане на такса за дисбаланс се определя малка корекция в размер 10%, а за всяка следваща година размерът на малката корекция по ал. 3 може да бъде променен след одобрение от КЕВР по обосновано предложение на балансирора. Предвид изложеното, Комисията приема, че предложението от „Булгатрансгаз“ ЕАД размер на „малката корекция“ е в съответствие с действащата нормативна уредба.

По отношение на разходите за заплати, осигуровки и данъци, и социалните разходи, включени в необходимите приходи на оператора за дейността по балансиране, въз основа на наличните данни, вкл. тези, съдържащи се в заявлението на „Булгатрансгаз“ ЕАД и приложенията към него, Комисията приема за установено следното: От персонала, занимаващ се пряко с дейностите по търговско и физическо балансиране, структурно са определени 17 човека, оперативните разходи за които са включени в заявлението за утвърждаване на разходна компонента на природния газ за балансиране. С оглед обстоятелството, че осъществяването на цялостната дейност по балансиране е свързано и с други финансови, правни и информационно-комуникационни въпроси, които изискват съдействие и от други структурни единици в дружеството, са необосновани възраженията относно начина на формиране и броя на персонала. Социалните разходи са определени също въз основа на персонала, извършващ дейността балансиране и са прогнозирани на база отчетените средни такива за 2016 г., основаващи се на сключения Колективен трудов договор.

Неоснователни са и твърденията на заинтересованите лица относно влиянието на малката корекция върху фиксирания размер на разходната компонента, чрез влиянието ѝ върху цената на природния газ за балансиране. Малката корекция не променя разходната компонента, поради факта, че се явява постоянен множител във формулите в чл. 10, ал. 1, т. 2, подточки а) и б) за изчисляване на сумата на изчисляване на дневен дисбаланс извън рамките на толеранса. Малката корекция се умножава по вече изчислената цена на природния газ за балансиране за деня (в чийто състав влиза непроменящата се разходна компонента) и не служи за изменение на разходната компонента.

Във връзка с аргументите на заинтересованите лица относно използвания период 01.07.2015 г.-30.06.2016 г., за който е осреднена стойността на горната калоричност на природния газ, Комисията счита, че следва да бъде приет предложението от „Булгатрансгаз“ ЕАД единен подход предвид следните обстоятелства: предложената осреднена стойност на горната калоричност съвпада със стойността на тази, която е използвана при изчислението на цените за пренос по входно-изходния тарифен модел, както и със залегалата в действащите договори за пренос.

Отправеното искане за изготвяне на оценка на въздействието на нормативни актове, както и предложението за изменение на чл. 10, ал. 4 от Методиката са неотнормирани към настоящото административно производство - за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране, което се развива по правилата на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс, приета от КЕВР с решение по Протокол № 227 от 30.11.2016 г., т. 1. Такива искания биха били предмет на обсъждане в хода на процедура по изменение и/или допълнение на посочената методика. Следва също да се има предвид, че по аргумент от § 5, изр. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за нормативните актове, изработването и приемането на нормативни актове от КЕВР не е обвързано със задължение за извършване на предварителна оценка на въздействието им.

В допълнение, предложението на „Булгаргаз“ ЕАД за уреждане на обществените отношения във връзка с евентуалното възникване на дисбаланси при провеждане на планови ремонти би могло да бъде регламентирането в съответните актове, касаещи въвеждането на ограничителен режим, след надлежно сезиране от заинтересованите лица на компетентния орган.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „пренос на природен газ по газопреносната мрежа за транзитен пренос“, лицензия № Л-214-06 от 29.11.2009 г. за осъществяване на дейността „пренос на природен газ по национална газопреносна мрежа“ и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „съхранение на природен газ“ за територията на Република България, издадени за срок от 35 (тридесет и пет) години.

С Решение № Ц-3 от 14.03.2017 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.05.2017 г., разходна компонента на цената на природния газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 0,9087 лв./MWh.

На основание чл. 188 и чл. 189 от ЗЕ, Правилата за търговия с природен газ и Правилата за балансиране на пазара на природен газ операторът на газопреносна мрежа има функциите на балансьор и организира балансирането на пазара на природен газ. Балансьорът сключва сделки за покупка и продажба на природен газ за балансиране с ползвателите на мрежата по цени, определени по Методиката.

Съгласно чл. 24, ал. 2 и ал. 3 от Методиката, балансьорът изчислява разходната компонента на цената на природния газ за балансиране и предлага нейната стойност за утвърждаване от КЕВР. По силата на чл. 24, ал. 4 от Методиката в срок не по-късно от 55 дни преди началото на всяка газова година балансьорът внася в КЕВР предложението със заявление, към което прилага писмена обосновка и доказателства за отделните разходи и за връзката им с изпълнението на дейността балансиране, както и други данни, които балансьорът счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискани от КЕВР. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е спазило срока по чл. 24, ал. 4 от Методиката.

Със заявление с вх. № Е-15-45-27 от 23.08.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване разходна компонента на цената на природния газ за газовата година 01.10.2017 - 30.09.2018 г. в размер на 0,78 лв./MWh.

Приложен е препис-извлечение от Протокол УС № 225 от 23.08.2017 г. от присъствено заседание на Управителния съвет (УС) на дружеството, видно от който УС е взел решение, с което по т. 1.1. и т. 1.2. е одобрил за газова година 01.10.2017 г. - 30.09.2018 г. размер на толеранса от 5% и размер на малката корекция от 10% върху определената в съответствие с чл. 12 от Методиката цена на природния газ за балансиране. По т. 1.3. от решението на УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД е приет и проекта на заявление за утвърждаване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017 - 30.09.2018 г. Към заявлението са приложени: справки и цифров модел за образуване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране; писмена обосновка на предложената норма на възвращаемост на капитала, както и обосновка на параметрите, формиращи разходната компонента, и документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Съгласно чл. 12 от Методиката, цената на природния газ за балансиране представлява сбор на референтната цена на природния газ и разходната компонента на цената на природния газ за балансиране. Разходната компонента на дневната такса дисбаланс се определя съгласно формулата, съдържаща се в чл. 13 от Методиката, въз основа на необходими годишни приходи за дейността балансиране, годишно прехвърлена сума от сметката за неутралност при балансиране и очакван сумарен годишен дисбаланс, общо за всички балансови зони.

Необходимите годишни приходи се изчисляват съгласно формулата по чл. 14 от Методиката, въз основа на прогнозни оперативни годишни разходи за дейността балансиране на природен газ за годината на определяне; разходи за амортизация на активите, с които се извършва дейността балансиране, отчетени за предходната отчетна година; база на възвращаемост и норма на възвращаемост на капитала.

Предложеният размер на разходната компонентна на цената на природния газ за

балансиране за газовата година 01.10.2017 - 30.09.2018 г. е изчислен от балансъора при следните параметри:

I. Необходими годишни приходи за дейността балансиране:

1. Прогнозни оперативни годишни разходи за дейността балансиране (ОПР)

Във връзка с дейността балансиране „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че за газовата година 2017/2018 г. ще осъществява дейности по физическо и търговско балансиране, свързани основно с: получаване на заявки от ползватели на газопреносните мрежи и тяхното обработване; комуникация с оператори на газопреносни мрежи на съседни държави; потвърждаване на заявките; постоянно наблюдение на физическите характеристики на мрежите; вземане на решения относно промяна на режимните параметри в зависимост от сумарно заявените количества за пренос на входни и изходни точки на мрежите и текущите параметри на състоянието на газопреносната система; отчитане на данни от средствата за търговско измерване; разпределение на постъпилите количества природен газ за пренос на входни точки и предадени на изходни точки на мрежата на системата по ползватели; определяне на дневни дисбаланси и дължимите дневни такси за дисбаланс, както и месечен сетълмент на натрупаните дневни дисбаланси.

Дружеството е прогнозирано оперативните разходи на база данни за отчетените оперативни разходи по елементи за Централно управление – гр. София за 2016 г. и броя на персонала, който е определен да осъществява дейностите по физическо и търговско балансиране, а именно 17 служители от Главно диспечерско управление (ГДУ) към Централно управление (ЦУ) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Към края на 2016 г. общият персонал, работещ в ЦУ на дружеството, е 279 човека. В тази връзка, оперативните разходи за дейността балансиране за газовата 2017/2018 г. са прогнозирани, като са приети равни на дела на относимите отчетени оперативни разходи за ЦУ през 2016 г., индексирани с прогнозен процент на инфлация за газовата 2017/2018 г., определен на база на съотношението между броя на персонала, осъществяващ дейността балансиране за газовата година и общият брой на персонала в ЦУ към края на 2016 г. Според дружеството очакваният процент на инфлация е прогнозиран в размер средно на 1,2% за газовата 2017/2018 г. спрямо базовата 2016 г. При прогнозирането е взет предвид прогнозен индекс на потребителските цени. Прогнозният размер съвпада с определения очакван размер на годишната инфлация в макроикономическата прогноза, изготвена от министерството на финансите на Република България за 2017 г. В същия документ посочената прогноза за средногодишната инфлация за 2018 г. е 1,3%.

В ОПР не са включени разходи за: проверка на уреди; вътрешнотръбни инспекции; наеми; съдебни разходи; разходи, свързани с технологията на преноса на природен газ; лицензионни такси и такси управление; акциз, разходи за загуби от обезценка, разходи за бъдещи периоди, разходи за данък върху печалбата, разходи за провизии, представителни разходи и други по чл. 11, ал. 1 от Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Дружеството е представило различните групи разходи по икономически елементи за дейността по балансиране, ведно с обосновки за начина на формирането им. ОПР са прогнозирани, както следва:

Разходите за материали представляват 2% от прогнозираните оперативни годишни разходи и са в размер на (...) хил. лв., като включват разходи за: горива за автотранспорт, работно облекло, канцеларски материали, материали за текущо поддържане.

Разходите за външни услуги представляват 10% от прогнозираните оперативни годишни разходи и са в размер на (...) хил. лв., като включват: застраховки, пощенски разходи, телефони и абонаменти, въоръжена и противопожарна охрана, експертни и одиторски разходи, разходи за вода, отопление и осветление.

Разходите за ремонт са в размер на (...) хил. лв., което представлява 0,05% от предвидените оперативни годишни разходи.

Разходите за заплати и възнаграждения са в размер на (...) хил. лв., което представлява 41% от предвидените оперативни годишни разходи. Разходите за

осигуровки са в размер на (...) хил. лв., което представлява 8% от предвидените оперативни годишни разходи. Социалните разходи са в размер на (...) хил. лв., което представлява 22% от предвидените оперативни годишни разходи. Разходите за персонал са определени въз основа на реалния персонал, предвиден да бъде зает в дейността балансиране за газовата 2017-2018 г. и средните разходи за персонал за ЦУ София, отчетени за базовата 2016 г.

Разходите за ползване на съоръжения за съхранение на природен газ са прогнозираны в размер на (...) хил. лв. и представляват 10% от предвидените оперативни годишни разходи. Определеният размер на разходите за ползване на съоръжения за съхранение на природен газ се базира на количествата природен газ за съхранение, необходим за физическо балансиране в ПГХ „Чирен“. При определяне на размера на тези разходи са взети предвид средномесечните прогнозни количества съхранен природен газ, необходими за физическо балансиране за газовата 2017/2018 г. в размер на 4400 хил. м³ природен газ, които са остойностени по действащата цена за съхранение на природен газ в размер на 2,49 лв. на месец за 1000 м³, утвърдена с Решение № Ц-001 от 10.02.2005 г. на Комисията.

Другите разходи са в размер на (...) хил. лв., което представлява 7% от предвидените оперативни годишни разходи и включват: охрана на труда, служебни карти и командировки, обучение на персонала, местни данъци и такси, разходи за участие в ЕМОПС за газ.

2. Разходи за амортизация на активите, с които се извършва дейността балансиране

Разходите за амортизация са прогнозираны за активите, използвани от персонала, който ще извършва дейността по балансиране. Общата стойност на разходите за амортизации е изчислена на (...) хил. лева, която е формирана при отчитане на годишните амортизационни отчисления на съответните активи за 2016 г.

3. База на възвръщаемост

В съответствие с чл. 15 от Методиката, в базата на възвръщаемост са включени балансовата стойност на активите, с които се извършва дейността балансиране (отчетна стойност минус натрупани към края на 2016 г. амортизационни отчисления) и необходимият оборотен капитал.

В тези активи са включени: компютърна и комуникационна техника (компютри и офис техника на персонала, осъществяващ дейността), други дълготрайни материални активи (специализирано офис оборудване, напр. видео стена за диспечерско наблюдение, климатична система) и офис мебели, както и дълготрайни нематериални активи (софтуер и програмно осигуряване за работата на персонала, зает с тази дейност). Балансовата стойност на дълготрайни материални активи, свързани с дейността е (...) хил. лв.

В групата на активите не са включени сгради и конструкции, както и активи, придобити за сметка на финансираня или по безвъзмезден начин.

Необходимият оборотен капитал е определен като 1/8 от оперативните парични разходи, включително разходите за закупуване на природен газ за физическо балансиране, съгласно чл. 16, ал. 5 от Методиката. Разходите за закупуване на природен газ за физическо балансиране са остойностени по действащата през III тримесечие на 2017 г. пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, без включена такса пренос по газопреносната мрежа. Необходимият оборотен капитал е изчислен в размер на (...) хил. лв.

С оглед горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД е формирало база на възвръщаемост на стойност (...) хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала

Съгласно чл. 17, ал. 1 от Методиката нормата на възвръщаемост на капитала се определя като норма преди данъчно облагане и е равна на среднопретеглената цена на капитала, изчислена за общия капитал на балансатора. По предложение на балансатора,

КЕВР одобрява норма на възвръщаемост на собствения капитал или определя целева норма на възвръщаемост на капитала.

За оценка на цената на собствения капитал заявителят е използвал „Модел за оценка на капиталовите активи“ (МОКА). За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал „Булгартрансгаз“ ЕАД е използвало безлостовия коефициент β (power) за страните от Западна Европа в размер на 0,63 за 2017 г. по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business¹. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов същият запазва размера си 0,63 предвид капиталовата структура на дружеството и факта, че то не възнамерява да ползва привлечени средства. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,40%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари в (5,69%) и премията за специфичния за държавата риск (2,71%) по актуализирани данни от месец януари 2017 г. от посочения по-горе сайт. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията е изчислена по данни на Българската народна банка в размер на 1,8328%², като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период преди подаване на заявлението 01.08.2016 г. – 31.07.2017 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило и предложило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,92% преди данъчно облагане, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7,13%.

Предвид гореизложеното, възвръщаемостта, изчислена върху базата на възвръщаемост възлиза на 58,98 хил. лв.

II. Годишно прехвърлена сума от сметката за неутралност при балансиране

В предложението за изчисляване на разходната компонента баланссьорът не е включил корекция на база освобождаване на сметката за неутралност при балансиране. Периодът от 01.05.2017 до 30.09.2017 г. е определен от „Булгартрансгаз“ ЕАД като тестови, в който е запазен старият режим на балансиране (в натура), като определените такси за дисбаланс са съобщавани на мрежовите ползватели, но не са начислявани с цел адаптиране към новия режим. Във връзка с това не могат да се определят конкретни извършени разходи и получени приходи от дейността балансиране за тестовия период. Според заявителя не е възможно да се определи значението на сметката за неутралност при балансиране за тестовия период.

III. Сумарен годишен дисбаланс

Съгласно чл. 13 от Методиката, „Булгартрансгаз“ ЕАД е прогнозирано сумарно количество търговски годишен дисбаланс за двете балансови зони (зона „Национална газопреносна мрежа“ и зона „Газопреносна мрежа за транзитен пренос“) в размер на 165 686 хил. м³ природен газ, равняващи се на 1 762 894 MWh, природен газ в енергийни единици. Това количество се равнява на 3,27% от предварителните прогнози за пренесени количества за газовата 2017/2018 г. за балансовата зона „Национална газопреносна мрежа“ и 9,40% за балансовата зона „Газопреносна мрежа за транзитен пренос“, извън количествата за пренос по дългосрочния договор за пренос между „Булгартрансгаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“. Определянето на прогнозните количества дисбаланс се базира на статистически анализ на отчетна информация за реализираните дневни дисбаланси за периода 01.05.2017 г. – 14.08.2017 г. В резултат на извършения анализ, отчетеният среден процент на абсолютните стойности на реализираните дневни дисбаланси, отнесени към разпределените количества на изходни точки на съответната балансова зона, е редуциран с 0,5% за всяка балансова зона поотделно. Редукцията е извършена от заявителя във връзка с очакваната оптимизация на реализираните дисбаланси от страна на мрежовите

¹ <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

² <http://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/index.htm>

ползватели, свързана с реалното начисляване на такса дисбаланс от 01.10.2017 г.

За нуждите на образуването на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране е необходимо за определен период да се дефинира стойност на коефициент, който определя преобразуването на натурални единици природен газ (кубически метри) в енергийни (kWh). Като такъв в световната практика се е наложила горната специфична топлина на изгаряне (горна калоричност) на природния газ. Горната специфична топлина на изгаряне е количеството топлина, което се отделя при пълно изгаряне на единица количество газ във въздух по такъв начин, че налягането, при което се осъществява реакцията, остава постоянно и всички продукти от изгарянето са приведени към една и съща температура, като остават в газообразно състояние с изключение на водата, образувана по време на горенето.

За целите на определянето на разходната компонента на природния газ за балансиране дружеството е приложило средната за 12-месечен отчетен период от 01.07.2015 г. до 30.06.2016 г., залежала в договорите за пренос и съхранение на природен газ, стойност на горната калоричност на природния газ, пренасян до изходни точки на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 10,64 kWh/m³ при базови параметри температура 293,15K (20°C); налягане 0,101325 MPa и референтна температура на горене – 298,15K (25°C).

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-45-27 от 23.08.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране в съответствие с изискванията на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс. Аргументите на заявителя относно прогнозния размер на разходите, формиращи необходимите годишни приходи на разходната компонента са основателни. Предложената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена въз основа на актуални данни и в съответствие с Методиката, като цели осигуряване възможност на оператора на газопреносна мрежа да извършва задълженията си по дейността балансиране при спазване на принципа за неутралност.

Съгласно чл. 189, ал. 3 от ЗЕ, разходите на оператора на газопреносна мрежа за изпълнение на функциите по организиране на балансирането на пазара на природен газ в съответствие с Правилата за търговия с природен газ се признават за икономически обосновани разходи по чл. 31, т. 2 от ЗЕ. Прилагането на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране ще стимулира ползвателите на територията на страната да балансират ефикасно балансовите си портфолия и по този начин гарантира формирането на недискриминационни такси за дисбаланс за ползвателите на газопреносните мрежи, при условията на временни мерки съгласно Доклада за прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, одобрен с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. на КЕВР.

Изказвания по т.2:

Докладва С. Денчева. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с предложение за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газовата година 01.10.2017 - 30.09.2018 г. Заявлението е подадено на основание чл. 24, ал. 3 във връзка с ал. 4 от Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс. С. Денчева уточни, че в проекта на решение е допусната техническа грешка. Номерът на заявлението на дружеството е сгрешен в началото на текста, но по-надолу е записан коректният номер. Грешката трябва да бъде отстранена.

И. Иванов каза, че това е техническа грешка и може да бъде отстранена преди предаването на окончателното решение.

С. Денчева продължи с докладването. Със Заповед № 3-Е-134 от 28.08.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на

подаденото от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление и приложенията към него с оглед преценка на неговата обоснованост и съответствие с изискванията на Методиката. Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-578 от 31.08.2017 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г. са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 185 от 05.09.2017 г., т. 1. В съответствие с чл. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 24, ал. 6 от Методиката, е проведено обществено обсъждане на 12.09.2017 г. на проекта на решение, на което са присъствали представители на заявителя, както и представители на Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК), Българска стопанска камара (БСК), Българска газова асоциация (БГА), „Булгаргаз“ ЕАД и „Овергаз Мрежи“ АД. Направените от заинтересованите лица коментари в хода на общественото обсъждане са отразени в проекта на решение. В законоустановения 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение са постъпили становища от Българска газова асоциация, „Булгаргаз“ ЕАД и от Българска асоциация Природен газ. Становищата са разгледани и отразени в проекта на решение. В тях се съдържат аргументи и коментари, които основно са свързани с предложения за намаляване на малката корекция от 10%, аргументи във връзка с определената стойност на разходите и броя на служителите, които са заети с дейността по балансиране и аргументи във връзка с липсата на въздействие от прилагането на Методиката. Констатирано е и неспазването от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД на срока по чл. 24, ал. 4 от Методиката за подаване на заявлението и че няма как да бъде изпълнено изискването на чл. 24, ал. 8 от Методиката за приемане на решение от КЕВР за утвърждаването ѝ. В становището на Българска асоциация Природен газ се посочва, че съгласно Методиката разходната компонента е част от цената на природния газ за балансиране. В тази връзка малката корекция, променяйки цената на природния газ за балансиране, променя и разходната компонента, която участва в нея. По този начин се увеличава фиксираният размер на разходната компонента. Асоциацията счита, че не става ясно защо не е отчетен периодът 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г., който би дал по-актуална информация за калоричността на природния газ, а е възприета осреднена стойност за горна калоричност на природния газ за период 01.07.2015 г. – 30.06.2016 г. „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъдат нормативно регламентирани и отношенията между оператора и ползвателя в случай на изпадане в дисбаланс по независещи от ползвателите причини: при промяна от страна на оператора на лайнпека в преносната мрежа. Работната група счита, че изложените от дружествата аргументи във връзка с размера на малката корекция не са основателни и съгласно разпоредбите на Методиката преди началото на всяка газова година балансирът определя размер на малката корекция (съгласно чл. 10, ал. 3 и ал. 4 от Методиката). Съгласно чл. 10, ал. 4 от Методиката, за първата година от въвеждането на такса за дисбаланс се определя малка корекция в размер на 10%, а за всяка следваща година размерът на малката корекция (по ал. 3) може да бъде да бъде променен след одобрение от КЕВР по обосновано предложение на балансирора. Работна група счита, че предложението на „Булгартрансгаз“ ЕАД относно размера на малката корекция е в съответствие с действащата нормативна уредба. По отношение на разходите за заплати, осигуровки, данъци и социални разходи, които са включени в необходимите приходи на оператора за дейността балансиране. Въз основа на наличните данни, включително и тези от заявлението и приложенията към него, е установено, че персоналът, който се занимава пряко с дейностите по търговски и физическо балансиране е от 17 човека. С оглед обстоятелството, че осъществяването на цялата дейност по балансиране е свързана и с други финансови, правни, информационни и комуникационни въпроси, които изискват съдействие и от други структурни единици на дружеството, работната група счита, че възраженията относно начина на формиране и броя на персонала са необосновани. Социалните разходи са определени също въз основа на персонала и са прогнозирани на база отчетените средни нива, които са отчетени за 2016 г. и се основават на колективния

трудов договор. Работната група счита за неоснователни твърденията на заинтересованите лица относно влиянието на малката корекция върху фиксирания размер на разходната компонента чрез влиянието ѝ върху цената на природния газ за балансиране. Малката корекция не променя разходната компонента поради факта, че се явява постоянен множител във формулите в чл. 10, ал. 1, т. 2а и т.2б за изчисляване сумата на дневен дисбаланс извън рамките на толеранса. Малката корекция се умножава по вече изчислената цена на природния газ за балансиране за деня. В нейния състав влиза непроменящата се разходна компонента и тя не служи за изменение на самата разходна компонента. Относно аргументите на заинтересованите лица за използвания период за който е усреднена стойността на горната калоричност на природния газ. Работната група счита, че следва да се приеме предложението от заявителя единен подход. Предложената усреднена стойност на горната калоричност съвпада със стойността на тази, която е използвана при изчислението на цените за достъп и пренос, както и със залегналата в действащите договори за пренос. Работната група счита оправеното искане за изготвяне на оценка за въздействието на нормативни актове, както и предложението на Българска газова асоциация за изменение на чл. 10, ал. 4 от Методиката за неотнормирани към настоящото административно производство. Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД за уреждане на обществените отношения във връзка с евентуално възникване на дисбаланси при провеждане на планови ремонти може да бъде регламентирано в съответните актове, които касаят въвеждането на ограничителен режим. Предвид гореизложеното и на основание чл. 24, ал. 8 от Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2017 г., на „Булгартрансгаз“ ЕАД разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г. в размер на 0,78 лв./MWh.

II. Елементите, формиращи разходната компонента на цената на природния газ за балансиране са, както следва:

1. Необходими годишни приходи за дейността балансиране – 1374 хил. лв.;

2. Сумарен годишен дисбаланс –1 762 894 MWh;

3. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,92%.

С. Тодорова запита защо работната група счита, че оценката на въздействието на този документ е неотнормирана към настоящото производство. Не се ли отнася това изискване за всички актове? Защо е записано така?

Е. Маринова отговори, че това административно производство е за определяне на някакъв елемент по строги правила и трябва да се отчетат фактите и обстоятелствата. Може да се направи оценка на въздействието, но тя наистина не е съотносима.

С. Тодорова обърна внимание, че трябва да се каже защо е неотнормирана. Подобно изречение като това в доклада може да се запише за всяка забележка. Трябва да се обясни защо е неприложимо. Текстът трябва да бъде допълнен с аргументи.

И. Иванов запита на коя страница е записан този текст.

С. Тодорова отговори, че е записан на стр. 5.

Е. Маринова каза, че това предложение се отхвърля, защото наистина е неотнормирано и е записано: „*Отправеното искане за изготвяне на оценка за въздействието на нормативни актове, както и предложението за изменение на чл. 10 от Методиката са неотнормирани*“. Оценка за въздействието на нормативни актове (по Закона за нормативните актове) се изисква, когато се приема нормативен акт. По силата на параграф от този закон, тя не е задължителна за Комисията, когато приема своите нормативни актове. Предложението да се измени Методиката наистина е неотнормирано. Крайният резултат от това административно производство определя компонента от цена, която върви по строгите правила на тази Методика.

И. Иванов каза, че съгласно Закона за нормативните актове и по-специално §5, ал. 1 (изменение, което е прието през 2016 г.) оценка на въздействието на нормативен акт се прилага само със задължителен характер от органите, които са записани изрично в

Конституцията на Република България: Президентство, Министерски съвет и Народно събрание. И. Иванов допълни, че до него е отправен такъв въпрос в хода на разискване със заинтересовани лица, но те са приели тази законова разпоредба, която е въведена през 2016 г. Това е можело да бъде записано от работната група.

С. Тодорова каза, че възражения и искания да бъде направена такава оценка се получават много често. КЕВР трябва да обясни защо това не е задължително или неотнормисимо, а не просто бланкетно да се казва нещо.

Е. Маринова каза, че аргументите ще бъдат допълнени. Работната група е казала точно и лаконично, че това е друго производство.

И. Иванов обърна внимание, че работната група трябва да се позове на Закона за нормативните актове. Той дава отговор защо не е изготвена оценка за въздействието на нормативен акт.

С. Тодорова каза, че в този случай аргументът е, че не се приема методика, а се приемат цени. Изречението трябва да се допълни. Това е допълнение от един ред. Маниерът да се отговаря бланкетно само вреди на Комисията.

И. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 24, ал. 8 от Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2017 г., на „Булгартрансгаз“ ЕАД разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г. в размер на 0,78 лв./MWh.

II. Елементите, формиращи разходната компонента на цената на природния газ за балансиране са, както следва:

1. Необходими годишни приходи за дейността балансиране – 1374 хил. лв.;
2. Сумарен годишен дисбаланс –1 762 894 MWh;
3. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,92%.

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

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

По т.3. Комисията започна разглеждането на **проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Каварна и община Шабла.**

Изказвания по т.3:

Докладва К. Лазарова. Проектът на решение отразява доклад с вх. № Е-Дк-575 от 31.08.2017 г., който е разгледан и приет от Комисията с решение от Протокол № 185 от 05.09.2017 г. На 12.09.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което е присъствал упълномощен представител на „Каварна газ“ ООД, който е заявил, че е съгласен с данните, които са отразени в доклада и че в законоустановения срок ще внесе писмено становище. На същата дата е проведено обществено обсъждане, на което не са присъствали представители на дружеството и представители на поканените заинтересовани лица. В законоустановения 14-дневен срок дружеството е представило

своето становище. В него се посочва, че докладът не включва пълната информация с отчетните данни за предходните години (както и за 2016 г.). Дружеството счита, че данните от доклада не са достатъчни за извършване на такава корекция и че не може да коментира мотивите и решенията, които касаят проверката на изпълнението на показателите, защото на интернет страницата на Комисията не са публикувани упоменатия в доклада Протокол № 172 от 10.08.2017 г., както и протоколът от закрито заседание на КЕВР, с който е приет докладът за корекция на цените. Според дружеството е налице формален подход към прилагане на нормативните разпоредби, тъй като цените в проекта на решение са получени чрез формално заместване в ценовия модел единствено на стойностите на планираните инвестиции за 2016 г. с данните за отчетените инвестиции през същата година. „Каварна газ“ ООД счита, че в доклада са посочени единствено разликите в планираните и отчетените инвестиции и общи продажби за 2016 г., без да са посочени разлики при останалите ценообразуващи елементи, както и че установените разлики при изпълнението на планираната консумация не са включени при корекцията на цените. Дружеството счита, че при отразяване на реалните продажби за предходната 2016 г. се получава необходимост от корекция на цените в обратна посока, т.е. увеличение на цените за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на дружеството от 4,7% до 22,3%, в зависимост от тарифните групи. „Каварна газ“ ООД счита, че Комисията следва да анализира ефекта от прилагането на чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, както за развитието на пазара и за клиентите, така и за самото енергийно предприятие. Изложени са и допълнителни аргументи. Дружеството счита, че предлаганото от КЕВР намаление ще доведе само до 5% намаление на приходите от лицензионната дейност. Това води до намаляване на разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ, а цените на природния газ за крайните клиенти ще се понижат едва с 1%. Лицензиантът уточнява, че не е подал заявление по чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ за утвърждаване на коригирани необходими приходи и/или цени за следващ ценови период, тъй като въз основа на анализ на планираните и отчетни данни и на ценообразуващите елементи за изминалите години от регулаторния период е установил, че необходимите приходи и цени имат нужда от корекция в посока увеличаване за всички тарифни групи. Дружеството настоява докладът да бъде допълнен, като в анализа да бъдат включат всички ценообразуващи елементи и констатациите в него да бъдат преразгледани, както и да бъде променено решението за утвърждаване на цени на „Каварна газ“ ООД за ценовия период 01.10.2017 г. – 30.09.2018 г. Комисията не приема изложените аргументи за основателни. Съгласно разпоредбата на чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ може да се извърши годишна корекция със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка. В доклада са отразени и подробно разгледани прогнозните и отчетните данни за инвестициите на дружеството. Те, като ценообразуващ елемент, подлежат на корекция съгласно цитираната правна разпоредба, а за корекция на цените въз основа на отклонения в други ценообразуващи елементи не е налице правно основание при прилагане на метода на регулиране „горна граница на цени“, поради което същите не са предмет на разглеждане в настоящото производство. В рамките на извършения анализ е установено, че „Каварна газ“ ООД е било длъжно да подаде заявление за утвърждаване на коригирани необходими приходи и/или цени за следващ ценови период, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, както и че дружеството не е подало такова заявление. Комисията е установила разлика между прогнозните и отчетните инвестиции на дружеството и е преминала към извършване на годишна корекция в рамките на законовите си правомощия и при спазване на подзаконовата нормативна уредба. В допълнение, следва да се отбележи, че цитираният в становището на дружеството Протокол № 172 от 10.08.2017 г. е публикуван и е достъпен на интернет страницата на КЕВР. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 3, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3 от Наредба № 2

от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2017 г., на „Каварна газ“ ООД изменение на утвърдените с Решение № Ц-32 от 17.09.2015 г. цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на общините Каварна и Шабла за следващия ценови период от 01.10.2017 г. до 01.10.2018 г., в рамките на регулаторен период до 2018 г. включително, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За стопански клиенти;

1.2. Обществено-административни и търговски;

1.3. За битови клиенти.

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ.

II. Всички останали цени, утвърдени на „Каварна газ“ ООД с Решение № Ц-32 от 17.09.2015 г., остават непроменени.

И. Иванов обърна внимание, че в т. 1 ценовият период не завършва на 01.10.2018 г., а на 30.09.2018 г. Това трябва да бъде коригирано.

С. Тодорова каза, че докато слуша становището на дружеството си задава въпрос как са направени изчисленията. Заменени са единствено стойностите на инвестициите? Така ли е?

М. Андреева отговори, че изчисленията са направени с установените разлики между прогнозите и отчетните инвестиции.

С. Тодорова запита дали става въпрос за прогнозните количества.

М. Андреева отговори, че става въпрос за инвестициите.

С. Тодорова обясни, че не говори за инвестициите. Те са коригирани. Количествата и потреблението са прогнозни. Така ли е?

М. Андреева отговори, че не са правени корекции на количеството.

С. Тодорова каза, че си задава въпрос дали коректно е направена тази корекция и допълни, че трябва да разгледа нормативната база и модела. С. Тодорова допълни, че за момента се въздържа от положително становище, защото по този начин не е коректно изчислено. Коригирането с действителни данни трябва да върви с действителни данни за потреблението. В противен случай наистина се получава изкривяване, защото ако прогнозното потребление е било два пъти по-високо, се намалява едната част. Другата част от формулата остава. От една страна дружеството не си е получило приходите, а от друга страна му се намаляват само с инвестициите. С. Тодорова каза, че според нея това не е коректно и предложи проектът на решение да бъде върнат, за да се уточни този въпрос, който важи за всички газоразпределителни дружества. Това мнение може да не е правилно, но трябва сериозно да се помисли.

А. Иванова каза, че е съгласна и поясни, че в случая е приложен метод, който е съгласно метода на ценово регулиране „горна граница на цените“. Само този метод може да се приложи по т.3: корекция със стойността на разликата на прогнозираните и отчетените инвестиции на основата за достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности, съгласно представени отчети и извършена проверка. Това е само с разликата между прогнозираните и отчетени инвестиции.

И. Иванов допълни, че такава е била задачата на работната група.

А. Иванова обясни, че няма как да се приложи другият метод. Той е за „горна граница на приходи“ и не е приложим в случая за газоразпределителните дружества.

И. Иванов запита дали има други изказвания.

С. Тодорова каза, че иска да помисли върху казаното. Човек не може да мисли с такава скорост. Няма да има повече изказвания.

И. Иванов каза, че това е волята на С. Тодорова.

С. Тодорова отговори, че винаги се бърза, да не би някой да има време да се замисли.

И. Иванов каза, че няма да отговори на това изказване.

С. Тодорова каза, че не иска отговор. Това е начин на водене и на мислене.

И. Иванов каза, че С. Тодорова ще наложи свой начин на водене, когато повторно стане председател.

С. Тодорова каза, че не трябва да се говорят такива неща. Въпросът е, че сега има някакво съмнение. Това не е за първи път.

И. Иванов каза, че води заседанията изключително коректно.

С. Тодорова повтори, че това не е за първи път и допълни, че много често по време на заседание казва, че трябва да се помисли.

И. Иванов отговори, че затова документите се раздават два дни преди заседанието и запита дали има други изказвания.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и изказвания относно проекта на решение.

И. Иванов запита С. Тодорова дали прави официално предложение за връщане на проекта на решение. Да бъде ли подложено на гласуване?

С. Тодорова отговори, че може да бъде направено по преценка на председателя.

И. Иванов каза, че подлага на гласуване проекта на решение, предложен от работната група и запита дали има „против“.

С. Тодорова каза, че гласува „против“.

Е. Харитоновка каза, че не разбира кое е „против“ и кое е „за“. Гласува се за това, което С. Тодорова предложи?

И. Иванов обясни, че се гласува предложението на работната група.

С. Тодорова каза, че нейното предложение не е уважено и се гласува относно проекта на решение.

Е. Харитоновка каза, че би гласувала относно предложението на С. Тодорова, защото след „Каварна газ“ ООД има много други дружества, при които ще възникне този проблем. Какво точно прави Комисията?

Е. Харитоновка каза, че тя предлага проектът на решение да бъде върнат, ако С. Тодорова не поддържа своето предложение.

И. Иванов запита Е. Харитоновка какво е нейното мнение. Гласува по проекта на решение. С. Тодорова ясно е казала, че гласува „против“. Вие как гласувате?

Е. Харитоновка запита дали няма право да направи предложение.

И. Иванов отговори, че има право.

Е. Харитоновка каза, че прави предложение този проект на решение да бъде върнат, защото след него следва за разглеждане по-голяма част от газоразпределителни дружества. Трябва да се уточни цялата процедура и да се види кое е правилно и кое не е правилно.

И. Иванов каза, че подлага на гласуване предложението на Е. Харитоновка.

Говори Р. Тоткова, без микрофон.

С. Тодорова каза, че предлага вземането на решение да бъде отложено и допълни, че иска да се запознае с модела и да види как са направени изчисленията.

И. Иванов обобщи, че има предложение за отлагане на гласуването и разискванията по проекта на решение. И. Иванов допълни, че гласува „против“. Вземането на решение се отлага за следващо заседание.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Отлага приемането на проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за

територията на община Каварна и община Шабла.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката. Иван Н. Иванов **гласува „против“**.

Говори А. Иванов, без микрофон.

И. Иванов каза, че е подложил на гласуване направеното предложение. Членовете на Комисията трябва да знаят всичко това. Комисията се произнася по този начин.

Е. Харитонова каза, че иска да зададе въпрос какво ще стане на 18.10.2017 г., когато по тази логика отново ще се коментират газоразпределителни дружества.

Р. Тахир каза, че утвърденият метод за газоразпределителните дружества е „горна граница на цени“. Корекцията се прави само с това. Ако методът е по „горна граница на приходи“, тогава може да има корекция с количествата. Работната група е направила корекция само с инвестициите. Р. Тахир обясни, че не казва, че това е справедливо, защото дружеството действително не е получило тези количества, но това е записано като нормативна база. Точно върху това възразява дружеството, което не е продало съответните количества и съответно не е извършило инвестициите, но нормативната база е такава. На база на какво да се направи корекция с количествата, без да има такъв изричен запис? Р. Тахир каза, че работната група е започнала да изготвя проект на решение за „Костинбродгаз“ ООД. Нали това беше въпросът?

Е. Харитонова отговори, че е задала този въпрос предходния ден.

Р. Тахир обърна внимание, че е зададен въпрос какво ще се случи на 18.10.2017 г. с „Костинбродгаз“ ООД.

Е. Харитонова отговори, че не е споменала „Костинбродгаз“ ООД. Има и други дружества. Следващата точка от дневния ред е за „Газинженеринг“ ООД. Става въпрос за газоразпределителните дружества по принцип.

Р. Тахир каза, че въпросът с „Газинженеринг“ ООД е обсъждан в рамките на работната група, но няма друга възможност за промяна. Другото е с инфлацията и показателите за качество, което е и обяснено.

И. Иванов каза, че разискването по т. 3 е завършило и се преминава към разискването по т. 4 от дневния ред.

По т.4. Комисията започна разглеждането на проект на решение относно **утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.**

Изказвания по т.4:

И. Иванов каза, че този случай е аналогичен на предходната точка от дневния ред. Ако Е. Харитонова отново поддържа своето предложение за отлагане, може да се премине към гласуване още преди започване на докладването.

С. Тодорова запита кой метод се прилага. Преди малко е казано нещо, което е учудващо.

Р. Тахир отговори, че за газоразпределителните дружества се прилага методът „горна граница на цени“. Трябва да се помисли дали не е по-адекватен другият метод за този сектор.

Е. Харитонова каза, че нищо не пречи двата проекта на решения да бъдат разгледани във вторник или сряда. Няма да бъде променено нищо съществено, а просто ще се обсъдят. Нещата трябва да бъдат поставени на еднаква плоскост. Решението няма да

бъде от 01.10.2017 г., но може да бъде от 05.10.2017 г.

И. Иванов запита дали има коментар от страна на работната група и обобщил, че Е. Харитоновна прави същото предложение, както и за предходната точка от дневния ред. И. Иванов каза, че отново гласува „против“ отлагането и разискванията относно гласуването по проекта на решение по т.4.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Отлага приемането на проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката. Иван Н. Иванов гласува „против“.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2017 г.:

1. Цена, по която общественят доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 343,22 лв./1000 nm^3 или 32,26 лв./MWh (без акциз и ДДС).

2. Цена, по която общественят доставчик продава природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, в размер на 343,36 лв./1000 nm^3 или 32,27 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента по чл. 17, ал. 15 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ в размер на 0,14 лв./1000 nm^3 .

2.1. Клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, заплащат цени за продажба на природен газ от краен снабдител, в които не е включена компонента по т. 2 в размер на 0,14 лв./1000 nm^3 .

3. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По т.2 както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2017 г., на „Булгартрансгаз“ ЕАД разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г. в размер на 0,78 лв./MWh.

II. Елементите, формиращи разходната компонента на цената на природния газ за

балансиране са, както следва:

1. Необходими годишни приходи за дейността балансиране – 1374 хил. лв.;
2. Сумарен годишен дисбаланс –1 762 894 MWh;
3. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,92%.

По т.3 както следва:

1. Отлага приемането проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Каварна и община Шабла.

По т.4 както следва:

1. Отлага приемането на проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № /29.09.2017 г. относно заявление 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.

2. Решение на КЕВР № /29.09.2017 г. относно утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Годорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонova)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)