



ПРОТОКОЛ

№ 127

София, 19.06.2017 година

Днес, 19.06.2017 г. от 11:02 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, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и Юлиан Митев – за главен секретар *съгласно Заповед № ЧР-ДС-201/06.06.2017 г.* (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензи и пазари – природен газ“, А. Иванова - началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-355 от 14.06.2017 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-27 от 09.06.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за III тримесечие на 2017 г.

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

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-355 от 14.06.2017 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-27 от 09.06.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за III тримесечие на 2017 г.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-27 от 09.06.2017 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искания за: утвърждаване на цени за III 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 компенсирание 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 неверителен вариант на заявлението за утвърждаване на цени за III тримесечие на 2017 г., заведено с вх. № Е-15-20-27#1 от 09.06.2017 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-88 от 12.06.2017 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-27 от 09.06.2017 г., се установи следното:

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

С Решение № Ц-5 от 31.03.2017 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик следните цени за II тримесечие на 2017 г.:

- по която продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 363.26 лв./1000 nm^3 или 39.04 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 nm^3 (без акциз и ДДС);

- по която продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 370.98 лв./1000 nm^3 или 39.87 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 381.78 лв./1000 nm^3 или 41.03 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 18.52 лв./1000 nm^3 , която клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД не заплащат.

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за III 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 370.21 лв./1000 nm^3 или 34.86 лв./MWh (без акциз и ДДС), което е увеличение в сравнение с действащата цена с 6.95 лв./1000 nm^3 или с 1.91%. В тази връзка при трансформирането от натурални в енергийни единици, дружеството е приложило коефициент 10.62, изчислен при отчитане на среднопредетеглената стойност на висшата калоричност на природния газ от 9128 kcal/ nm^3 , калкулирана спрямо денонощните количества, доставяни през II и III тримесечия (летен сезон) на 2013 г., 2014 г., 2015 г. и 2016 г. на действащите входни точки, включващи ГИС „Исакча 1“, ГИС „Негру вода 2, 3“, ГИС „Галата“, ПГХ „Чирен“.

Предложената от дружеството 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 7.50 лв./1000 nm^3 и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 2.42 лв./1000 nm^3 , като не включва цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm^3 (без акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД предлага и цена в размер на 374.45 лв./1000 nm^3 или 35.26 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 7.50 лв./1000 nm^3 , компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на

2.42 лв./1000 nm³ и компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 4.24 лв./1000 nm³. Предложената цена не включва цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС). „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 Наредбата.

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 III тримесечие на 2017 г.

I. По отношение на предложените за утвърждаване цени за III тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите 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 III тримесечие на 2017 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за II тримесечие на 2017 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличава с 5.44%;
- за газьол със съдържание на сяра 0.1% се увеличава с 2.96%.

Цените на алтернативните горива бележат увеличение в сравнение със стойностите им, формирали доставните цени за II тримесечие на 2017 г. Тези цени бележат увеличение през м. май 2017 г. в сравнение със същите за м. септември 2016 г., като увеличението за мазут е със 17.48%, а за газьол с 8.08%. Цените на алтернативните горива за м. юни запазват равнището си в сравнение със средномесечните цени на същите горива за м. май, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за III 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 8290 kcal/nm³.

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ оказва влияние върху доставните цени и очакваните й равнища са отчетени в доставните цени на природния газ. За равницата на калоричност са представени месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за месеците от март 2017 г. до май 2017 г. За III тримесечие калоричността е изчислена при отчитане на фактическите стойности на калоричността за същото тримесечие на 2015 г. и на 2016 г., която е около 8300 kcal/nm³.

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

3. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (17.04.2017 г.–31.05.2017 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.78265 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с приетия от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 2.86%. В тази връзка курсът на лева към щатския долар е изчислен съобразно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

4. Дружеството е формирало прогнозните количества природен газ по чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ за доставка за III тримесечие на 2017 г. въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно представен със заявлението списък. В тази връзка общото заявено от „Булгаргаз“ ЕАД количество за доставка на природен газ за III тримесечие на 2017 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции ГИС „Исакча 1“ и ГИС „Негру вода 2,3“ е 556 922 000 nm³, като същото намалява със 123 101 000 nm³ спрямо предходното тримесечие.

5. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за III 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 се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP), при условия и тарифи, одобрени от румънския национален регулаторен орган. Общественият доставчик посочва, че съгласно тръжния календар на румънския преносен оператор, търговете за резервиране на годишен и тримесечни капацитети са проведени през м. септември 2016 г., като до 01.10.2017 г. е възможно резервиране единствено на месечни и дневни капацитети. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които „Булгаргаз“ ЕАД очаква да заплати за III тримесечие на 2017 г. отчитат резервирания годишен капацитет за 2017 г. и прогнозните месечни капацитети за III тримесечие на 2017 г. Предстои участие на заявителя в търгове за резервиране на месечни капацитети за месеците юли, август и септември 2017 г. за междусистемен газопровод Исакча–Негру вода 1, съгласно тръжния календар на румънския оператор.

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. Като доказателство, заявителят е предоставил Уведомление с изх. № БТГ 24-00-1353-(1) от 28.04.2017 г., видно от което след прилагане на процедурата по разпределение на

свободния твърд капацитет, на „Булгаргаз“ ЕАД е разпределен капацитет за съхранение в размер на (...) млн. м³, общо за целия срок на договора – от м. май 2017 г. до м. март 2018 г. В тази връзка графикът за разпределение на количествата по месеци е: за м. май 2017 г. – (...) млн. м³; за м. юли 2017 г. – (...) млн. м³; за м. август 2017 г. – (...) млн. м³ и за м. септември 2017 г. – (...) млн. м³. Разходите за съхранение на природен газ по окончателния график са общо (...) лв., като за II тримесечие на 2017 г. са (...) лв., за III тримесечие (...) лв. и за IV тримесечие (...) лв.

При формиране на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ за II тримесечие на 2017 г. не са включени разходи за съхранение на природен газ по търговския договор. В тази връзка и в резултат на разпределения капацитет на обществения доставчик, разходите за съхранение на природен газ за III тримесечие на 2017 г. възлизат на (...) лв., включващи и разходите за предходното тримесечие.

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 III тримесечие на 2017 г. е в размер на 25 306 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 III тримесечие на 2017 г. е в размер на 26 640 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 2208 хил. лв.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.04.2017 г. е в размер на 231 478 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 19 362 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 30.04.2017 г. са в размер на 56 956 хил. лв. От тях 15 907 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 5100 хил. лв. текущи задължения за пренос и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД дължи на контрагенти 14 286 хил. лв. по договори за доставка на природен газ. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 20 187 хил. лв., както и др.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка“ е 7.50 лв./1000 nm³ и представлява 2.0816% 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 проценти за I и II 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 се установи отрицателна разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за I тримесечие на 2017 г. в размер на -50 млн. лв. Предвид данните от представените фактури за извършени през месеците април и май разходи и прогнозните разходи за месец юни 2017 г., за II тримесечие на 2017 г. се очаква положителна разлика, чийто точен размер ще се установи след представяне на отчетни данни за месец юни 2017 г.

II. По отношение на компонентата за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсирание 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 III тримесечие на 2017 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 2.42 лв./1000 nm³. 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; споразумение от 12.07.2016 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД; споразумение от 15.05.2017 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД; график за съхранение на природен газ през 2017 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени 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 и стойност на услугата по съхранение за м. март, м. април и м. май 2017 г. В тази връзка общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000503070 от 04.04.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; споразумение за прихващане № 646 от 10.04.2017 г.; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500847 от 05.05.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500848 от 11.05.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500862 от 05.06.2017 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.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за осигурен капацитет за нагнетяване на заявените количества по месеци в ПГХ „Чирен“ за газова година 2017/2018 г., в изпълнение на Плана (писмо изх. № БТГ-24-00-1035/1/ от 23.03.2017 г.). Видно от програмата за нагнетяване на количества природен газ в съответствие с Плана, представляваща Приложение № 1 към Споразумение № БТГ 2863 от 11.05.2017 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, количествата по месеци за 2017 г. са, както следва: м. април – (...) хил. м³, м. май – (...) хил. м³; м. юни – (...) хил. м³, м. юли – (...) хил. м³; м. август – (...) хил. м³.

Определянето на компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ при утвърждаване на цените на обществения доставчик за II тримесечие на 2017 г. е въз основа на предварителен график за прогнозните количества природен газ за нагнетяване и добив. В тази връзка, при изчисляване на компонентата за III тримесечие 2017 г. за компенсирани разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, е отчетена разликата между прогнозните и отчетените количества природен газ съгласно окончателната 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 възлизат на 200 653 148 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 360.29 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за III тримесечие на 2017 г.:

$$200\ 653\ 148 \div 556\ 922 = 360.29\ \text{лв./1000 nm}^3$$

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“ в размер на 7.50 лв./1000 nm³ или 2.0816% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$360.29 + 7.50 = 367.79\ \text{лв./1000 nm}^3$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената цена за III 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 2.42 лв./1000 nm³.

$$367.79 + 2.42 = 370.21\ \text{лв./1000 nm}^3\ (34.86\ \text{лв./MWh})$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за III 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 370.21 лв./1000 nm³ или 34.86 лв./MWh (без акциз и ДДС).

При превръщането на цената за енергийни единици е приложен коефициент 10.62, изчислен при отчитане на среднопотеглената стойност на висшата калоричност на природния газ от 9128 kcal/nm³. Тази стойност е калкулирана спрямо денонощните

количества, доставяни през II и III тримесечия (летен сезон) на 2013 г., 2014 г., 2015 г. и 2016 г. на действащите входни точки, включващи ГИС „Исакча 1“, ГИС „Негру вода 2, 3“, ГИС „Галата“, ПГХ „Чирен“. Този подход е обоснован предвид разликите в калоричността на доставяния природен газ през посочения период, за което заявителят е приложил справка с отчетни данни за висшата калоричност за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2016 г., в т.ч. по месеци, тримесечия, сезони и средногодишна калоричност за всяка година, осреднена за периода 2013-2016 г. по тримесечия, както и осреднена калоричност за периода 2013-2016 г. по сезони.

В горепосочената цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, не е включена цената за пренос през газопреносната мрежа. В тази връзка, през III тримесечие на 2017 г. към цената на обществения доставчик следва да се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС) до определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Клиентите, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, освен цената на обществения доставчик и цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа, заплащат и цена за пренос на природен газ в размер на 7.72 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

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

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. март, м. април и м. май 2017 г., предизвикани от „Овергаз Мрежи“ АД и заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД, възлизат на (...) лв.

За м. март 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 Румъния. От тях (...) лв. са за клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината, предхождаща тази 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. Разходите за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния са в размер на (...) лв., като от тях (...) лв. са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 01 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. март „Овергаз Мрежи“ АД е заплатило на „Булгаргаз“ ЕАД част от тези допълнителни разходи, които по издадени фактури за доставени (...) хм³ количества природен газ през същия месец, 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 през Румъния в размер на (...) лв./хм³. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 за м. март възлизат на (...) лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м. март: копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1 № 13-09013404/20.02.2017 г.; фактури, издадени от „Трансгаз“ АД - № 20170026 от 24.02.2017 г. и № 20170027 от 24.02.2017 г.; детайли на транзакцията по фактура № 20170026 от 24.02.2017 г., № 20170027 от 24.02.2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м. март 2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м. март 2017 г.; разчет за допълнително резервиран капацитет за м. март 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 № 20170007 от 07.04.2017 г., издадена от „Трансгаз“ АД; детайли на транзакцията по фактура № 20170007 от 07.04.2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м. март 2017 г.

За м. април 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 през територията на Румъния на природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД и (...) лв. за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. От разходите за превишен капацитет (...) лв. са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 01 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. април „Овергаз Мрежи“ АД е заплатил на „Булгаргаз“ ЕАД част от допълнителните разходи, които по издадени (...) фактури за доставени количества 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 през Румъния в размер на (...) лв./хм³. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за м. април възлизат на (...) лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м. април: копие на договор за пренос на природен газ, сключен след

провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1 № 11-09500995/20.03.2017 г.; фактури, издадени от „Трансгаз“ АД - № 20170042 от 24.03.2017 г., № 20170043 от 24.03.2017 г. и № 20170044 от 24.03.2017 г.; детайли на транзакцията по фактура № 20170042 от 24.03.2017 г., № 20170043 от 24.03.2017 г., № 20170044 от 24.03.2017 г.; разчет за допълнително резервиран капацитет за м. април в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м. април 2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м. април 2017 г.; фактура № 20170009/05.05.2017 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 транзакцията по фактура № 20170009 от 05.05.2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м. април 2017 г.

За м. май 2017 г. допълнителните разходи, заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД, възлизат общо на (...) лв. и са в резултат на заплатени: (...) лв. за допълнително резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния и (...) лв. са за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. От разходите за допълнително резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос на природен газ (...) лева са за клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината, предхождаща тази доставката, като 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. От разходите за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ (...) лв. са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката, като 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. май „Овергаз Мрежи“ АД е заплатил на „Булгаргаз“ ЕАД част от допълнителните разходи за резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД за дружеството допълнителен капацитет и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени количества през същия месец (...) хм³ природен газ, възлизат на (...) лв. Този заплатен разход за допълнително резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания от „Булгаргаз“ ЕАД пренос през Румъния в размер на (...) лв./хм³. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за м. май възлизат на -(...) лв. „Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м. май: копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1 № 11-09960783 от 18.04.2017 г.; фактури от „Трансгаз“ АД - № 20170057 от 25.04.2017 г., № 20170058 от 25.04.2017 г., № 20170059 от 24.03.2017 г.; детайли на транзакцията по фактура № 20170057 от 25.04.2017 г., № 20170058 от 25.04.2017 г., № 20170059 от 24.03.2017 г.; разчет за допълнително резервиран капацитет за м. май в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м. май 2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м. май 2017 г.; фактура от „Трансгаз“ АД № 20170011 от 05.06.2017 г.; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода; детайли на транзакцията по фактура № 20170011 от 05.06.2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м. май 2017 г.

Предвид горното, компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 4.24 лв./1000 nm³, е формирана при отчитане на договорените за доставка за „Овергаз Мрежи“ АД (по годишна програма) количества природен газ за III тримесечие на 2017 г. в размер на (...) хм³ и допълнителните разходи за обществения доставчик за м. март, м. април и м.

май 2017 г., които възлизат общо на (...) лв.

В изчислената цена за III тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ, следва да се включи и компонента в размер на 4.24 лв./1000 nm³, формирана съгласно чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ, въз основа на допълнителни за обществения доставчик разходи, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след месец август на годината, предхождаща годината на доставка:

$$370.21 + 4.24 = 374.45 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (35.26 лв./MWh)}$$

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 заплащана от клиентите на дружеството.

Изказвания по т.1:

Докладва Р. Тахир. „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-27 от 09.06.2017 г., съдържащо искане за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2017 г. Тази цена съдържа и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото и една компонента по чл. 17, ал. 14 и ал. 15. Дружеството е посочило, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. Представен е и неупорядъчен вариант на заявлението за утвърждаване на цени. Р. Тахир уточни, че е провела разговор с Владимир Владимиров и той ще прецени коя е чувствителната търговска информация, преди докладът да бъде публикуван на страницата на Комисията в интернет. Работната група е посочила какви цени е утвърдила Комисията с решението за предишното тримесечие. „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде утвърдена цена за III тримесечие в размер на 370,21 лв./1000 м³ или 34,86 лв. на МВтч (без акциз и ДДС), което е увеличение с 1,91%. Посочен е коефициент, при който да бъде изчислена тази продажна цена при обръщането в енергийни единици. Цената съдържа компонента за дейността обществена доставка, която е в размер на 7,50 лв./1000 м³ и компонента от 2,42 лв./1000 м³, която включва задължение за компенсиране на разходи към обществото и не съдържа цена за достъп и пренос. „Булгаргаз“ ЕАД предлага цена в размер на 374,45 лв./1000 м³ или 35,26 лв. на МВтч по която да продава на крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД. Тази цена съдържа една допълнителна компонента по чл. 17, ал. 15, която е в размер на 4,24 лв./1000 м³. Общественият доставчик е представил доказателства, че е публикувал предложението си за цени един месец преди подаване на заявлението си и е представил доказателства за това. В т. I. от доклада работната група е анализирала основната цена и добавките към нея. Т. II. се отнася до крайния снабдител, който е предизвикал допълнителни разходи. Месечните котировки на алтернативните горива са елемент от образуването на доставните цени и за III тримесечие се увеличават с 5,44% за мазут със съдържание на сяра 1% и с 2,96% за газол със съдържание на сяра 0,1%. Цените по договора за доставка на природен газ между „Газпром“ и „Булгаргаз“ ЕАД са изчислени от дружеството пори калоричност от 8290 ккал. за един нормален кубичен метър. Валутният курс е 1,78265 лв. за 1 щатски долар. Той е намален с 2,86%. Общото количество природен газ за III тримесечие е прогнозирано в размер на 556 922 000 м³. Това е намаление с приблизително 123 000 000 спрямо предходното тримесечие. В заявлението не са посочени количествата от местен добив на „Петроkelтик България“ ЕООД. Р. Тахир уточни, че след изтичането на предходното тримесечие работната група отново е изпратила писмо до „Петроkelтик България“ ЕООД с три основни въпроса: дали през 2016 г. дружеството е имало сключен договор с „Булгаргаз“ ЕАД за покупка и продажба на количества през 2016 г.; на каква база са осъществявани продажбите (след месец юли има ли продадени количества от „Петроkelтик България“ ЕООД на „Булгаргаз“ ЕАД); на какъв принцип „Петроkelтик България“ ЕООД продава

природен газ на всички свои клиенти. Получен е отговор от дружеството. На 19.02.2016 г. „Булгаргаз“ ЕАД е изпратило проект на договор за покупка и продажба до „Петроkelтик България“ ЕООД. Приложено е копие от документа. В него фигурират подписите от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, но няма подпис от „Петроkelтик България“ ЕООД. Посочено е, че този договор не е подписан от „Петроkelтик България“ ЕООД, не е влязъл в сила и не е изпълняван. До първата половина на 2016 г. дружеството на практика не е продавало природен газ, а след това е продавало на база месечни споразумения. От тези писма се вижда, че „Петроkelтик България“ ЕООД обявява какво количество може да продаде, когато има възможност да направи това. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за втората половина „Петроkelтик България“ ЕООД спазва и прилага най-високите търговски и професионални стандарти на пазара, както и утвърдените международни бизнес практики сред добиващите предприятия. Посочено е, че преговорите с бизнес партньорите протичат в открита и честна търговска среда. Р. Тахир уточни, че единственият договор между „Булгаргаз“ ЕАД и „Петроkelтик България“ ЕООД е сключен на 23.12.2016 г. Той е със срок от 01.01.2017 г. до 30.06.2017 г. По този договор са предвидени (...) м³. До края на месец май „Булгаргаз“ ЕАД е закупило (...) м³. (...) м³ остават за месец юни. Работната група е разгледала фактурите за периода. Направена е проверка по концесионния договор.

А. Иванова допълни относно концесионния договор, че работната група е направила проверка на съдържанието му. Установено е, че във вменените на концесионера задължения няма изрично задължение да продава на обществения доставчик. В договора има количества, които концесионерът е длъжен да добива и да продава, но без да има определено задължение за контрагентите. Работната група е установила, че съществуват затруднения при добиването на тези количества, които съгласно договора са вменени, т.е. не може да се осигури цялото количество.

Р. Тахир каза, че транзитната такса е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) лв. При нейното прогнозиране са взети стойностите на резервирания годишен капацитет и прогнозните стойности за месечните капацитети за юли, август и септември. На 19.06.2017 г. се очаква да стартира резервирането на капацитет за месец юли. Необходимостта от допълнителен капацитет се поражда от това, че този годишен капацитет е ангажиран още през месец септември. За „Овергаз“ АД няма ангажирани капацитети. Една част от този месечен капацитет ще бъде за количествата от „Овергаз“ АД. В договорите между „Булгаргаз“ ЕАД и неговите контрагенти има клауза, че до 55 дни преди съответното тримесечие дружествата могат да променят заявените количества. Затова в наредбата на КЕВР са посочени последно заявените количества. От тази гледна точка работната група счита, че това е коректно изчислено, макар и прогнозно. Върху цената на входа на газопреносната система се изчислява и компонента за дейността обществена доставка. В заявлението транзитната такса е посочена в лева и работната група е събрала обърнатите цени по доставка и количества. След това са събрани с левовите. Върху цената на входа на газопреносната мрежа се добавя компонента за дейността обществена доставка. За това тримесечие дружеството вече има график за нагнетяване. Това са променливи разходи, които влизат при изчисляване на компонента за дейността обществена доставка. Р. Тахир уточни, че това са количества по сключения договор за пренос и съхранение между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, който е за тези количества, които са извън Плана за извънредни ситуации. По капацитет, който е разпределен на „Булгаргаз“ ЕАД тези количества ще бъдат в размер на (...). Р. Тахир обърна внимание, че е изпусната една запетая и този пропуск ще бъде коригиран преди публикуването на доклада. При събирането на разпределението по месеци се вижда, че количеството е (...). За месец юни няма предвиден капацитет и затова не е посочен. Разходите за съхранение по окончателния график ще бъдат в общ размер от (...) лв. За второто тримесечие са (...), за третото тримесечие са (...) лв., за четвъртото са (...) лв. При изчисляването на компонента за дейността обществена доставка за второ тримесечие е заложена нула. Тези (...) лв. се събират с прогнозирането за третото тримесечие. Общата сума, която е заложена за третото тримесечие е в размер на (...) лв. Оборотният капитал е в

размер на 205 306 лв. Регулаторната база на активите е 26 640 000 лв. Възвръщаемостта на активите е 2 208 000 лв. Дългосрочните задължения на „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на 19 362 000 лв., а краткосрочните са 56 956 000 лв. Една част от тях са отново за текущи и разсрочени задължения за пренос. Има и данъчни задължения. При отчитане на всички тези фактори, предложеният размер на компонента за обществена доставка представлява 2,0816% от цената на природния газ на входа, но в годишен аспект остава под 2,5 на сто, както е по наредбата. Този размер е 7,50 лв./1000 м³. Т. II. от доклада е относно формирането на компонента по чл. 11, ал. 1. Това са тези количества, които ще бъдат нагнетявани по Плана за извънредни ситуации. Окончателният капацитет за тези количества е в размер на (...). Р. Тахир обърна внимание, че отново е изпусната запетая в текста. Посочено е как ще бъдат нагнетени тези количества за месеците април, май, юни и август. Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД компонента е в размер на 2,42 лв./1000 м³. Въз основа на гореизложеното, разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар възлизат на 200 653 148 лв. Когато се разделят на заявените количества, това прави 360,29 лв./1000 м³ на входа. Към тази цена се добавят 7,50 лв. за дейността обществена доставка и се получават 367,79 лв./1000 м³. Добавят се компонента по чл. 11 в размер за 2,42 лв./1000 м³ и цената по която общественият доставчик продава на крайните снабдителите и на присъединени клиенти към газопреносната мрежа. Размерът е 370,21 лв./1000 м³. Това са 34,86 лв./МВтч. Използван е коефициент 10,62 при калоричност на газа 9128 ккал/м³, за да се обърне тази цена в МВтч. Тези данни са представени от „Булгаргаз“ ЕАД с цел уеднаквяване с цените за достъп и пренос, които ще бъдат в МВтч, както и във връзка с европейските изисквания. Към тази цена следва да се добавят 19,73 лв. за определянето на цените по методиката. Към цената за мрежа ниско налягане се добавят още 7,72 лв. и след това таблиците следва да се коригират. В т. III. са представени допълнителните разходи по отношение на крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, които са предизвикани след 01.09.2016 г. Представени са доказателства за всеки месец и сумите. Посочено е кое се събира и кое се изважда. Общата сума, която следва да заплати „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на (...) лв. Разделено на прогнозните количества от (...) м³ се получава компонента от 4,24 лв./1000 м³. Когато се събере с горепосочената цена за всички други, се получава цена в размер на 374,45 лв./1000 м³ или 35,26 лв. на МВтч. „Булгаргаз“ ЕАД следва да продава на „Овергаз Мрежи“ АД по тази цена, но клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД не следва да плащат тази добавка. Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията: да приеме доклада на работната група; да насрочи открито заседание за обсъждане на доклада по подаденото заявление, като докладът, датата и часът на заседанието да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране; да покани за участие в откритото заседание лицето, представляващо „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от него представители на дружеството.

С. Тодорова каза, че иска да вземе отношение относно начина по който е публикувано заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД. В това заявление няма нито едно число (с изключение на активите). Не може да се приеме, че цялата информация е толкова конфиденциална, че практически да представлява таблици с многоточия в тях и с липса на всякакви данни. Това отново трябва да бъде проверено. „Булгаргаз“ ЕАД е дружество, което не се различава особено от другите дружества в системата. С. Тодорова каза, че не може да приеме, че всичката информация е конфиденциална, освен цените по договор с доставчик. При следващото заявление трябва да се обърне внимание на това. Транзитната такса вече е прогнозна в резултат промяната в начина по който се изчислява. Кога и по какъв начин ще се отчетат реални плащания за транзит в цените?

Р. Тахир каза, че заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД е публикувано, както е подадено в неконфиденциален вариант. В това заявление има доставни цени, които са предмет на договора. Там е посочено, че количествата са търговска тайна: какво количество постъпва по двата газопровода. Работната група не е изчиствала заявлението. Това е заявлението, което да дадено в неконфиденциален вариант. Относно въпроса за транзитната такса. След

изтичането на съответното тримесечие, се изчислява разликата между прогнозните и отчетните данни. Изчисленията по чл. 17, ал. 12 са точно до доставните цени. Надценката не се преизчислява. Фактурите, валутния курс, договорите – всичко това се прави след изтичането на тримесечието и се отразява в недовзет или надвзет приход. Отчетните разходи през първото тримесечие за транзитни такси са с (...) милиона повече, отколкото са одобрените. Съгласно чл. 17 се преизчислява до транзитните такси. Корижира се чрез корекцията, която е направена и миналата година.

С. Тодорова каза, че не е разбрала дали в цените за следващото тримесечие е отразена разликата между прогнозни и действителни плащания за транзит, т.е. тази цена, която Комисията сега ще приеме. За миналото тримесечие, което приключва в края на юни месец, има прогнозни разходи за транзит и реални разходи за транзит. Докладвано е, че след като изтече тримесечието те се актуализират, защото са прогнозни. Кога ще бъдат отчетени разходите за транзит, които са направени през настоящото второ тримесечие? Никъде в изчисленията го няма това изчисление.

Р. Тахир отговори, че няма такова изискване. Недовзетият приход на „Булгаргаз“ ЕАД за първо тримесечие е минус 50 000 000 лв., включително транзитните такси. За второто тримесечие все още има прогноза, защото за месец юни се очертава надвзет около (...). Когато тримесечието изтече и дойдат фактурите, ще се направи проверка. Едва когато се формира надвзет проход, може да се коригира.

И. Иванов обобща, че през следващото тримесечие ще бъде отчетена тази разлика като надзет или недовзет приход.

Р. Тахир каза, че не се отразява директно на транзитната такса, а се формира недовзет или надвзет приход.

С. Тодорова каза, че не е нужно да се нервничи и запита дали през четвъртото тримесечие ще бъде отчетен взет/недовзет приход за второ тримесечие. Така ли е?

Р. Тахир отговори, че се правят корекции на цените.

С. Тодорова запита на какъв период се правят корекции. Първото тримесечие е изтекло. Отражено ли е?

Р. Тахир отговори, че не е отражено.

С. Тодорова каза, че иска да се уточни кога ще бъдат направени корекциите. Веднъж се говори за тримесечие, след това за шестмесечие, след като изтече конкретния период. Трябва ясно и точно да се каже кога се правят корекции: на три месеца, на шест месеца, за какъв предходен период.

Р. Тахир отговори, че корекции се правят, когато има натрупани отчетни данни.

С. Тодорова запита дали има натрупани отчетни данни за първо тримесечие.

Р. Тахир отговори, че за първото тримесечие има: минус 50 000 000 лв.

С. Тодорова запита дали са отчетени.

Р. Тахир отговори, че в чл. 17, ал. 12 от Наредбата е записано: „*Могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди*“.

С. Тодорова обърна внимание, че не е лошо да бъде докладвано какво е отчетено, какво не е отразено и какво предстои да бъде отразено в следващи периоди. Тази информация липсва в доклада. Няма информация дали има надвзет или недовзет приход и това, че Комисията е счела, че сега няма да се отразява.

Р. Тахир каза, че е коментирала това с члена на Комисията, който отговаря за този сектор.

С. Тодорова каза, че не разбира какви са тези неща. Кой член на Комисията отговаря?

И. Иванов каза, че е нормално отчетните данни да постъпват по начин по който да могат да бъдат отразени не за следващото, а за по-следващото тримесечие. От друга страна може да има редуване на надвзет и недовзет приход. В Наредбата не е указано да се отчитат в тримесечието непосредствено след отчетните данни. Добър вариант е направеното през 2016 г.: за първото тримесечие на годината е взет предвид балансът от надвзет и недовзет приход, който е натрупан до този момент. Ако сега се отчита недовзет

приход от първото тримесечие, ще има сериозно повишаване на цената, която след три месеца трябва да слезе надолу в резултат на надвзет приход от второто тримесечие. Това не е в противоречие с Наредбата, която не указва, че трябва да се вземе предвид след отчитане на тази разлика от отчетните данни за тримесечието.

С. Тодорова каза, че нейният коментар не е свързан с това какво предвижда наредбата, а с начина по който тя се прилага от Комисията. Има проблеми с потребители, защото няма яснота кога какви разходи отчита КЕВР и какво се прави. Необходимо е в тази доклади да присъства тази информация, да се запише, че това няма да бъде отразено сега и ще се включи в следващия период. С. Тодорова допълни, че категорично възразява срещу включването в доклада на мнението на един член от Комисията, който отговаря за експертите. Кой за кого отговаря си е работа на работната група.

И. Иванов каза, че в доклада, който ще придружава решението от 30.06.2017 г., действително трябва да има пасаж, в който да се каже съвсем ясно какво е състоянието относно надвзет и недвзет приход за последното отчетено тримесечие. Това означава, че става въпрос за първото тримесечие. Трябва да се даде становище, че в последващи тримесечия ще се отчете сумарен ефект от такива надвзети и недвзети приходи. Това нещо трябва да се включи като данни и като заключение от Комисията в рамките на един пасаж.

С. Тодорова каза, че има един коментар и една бележка относно частта, където се определя колко трябва да плати „Овергаз“ АД. Всички тези числа, които са описани в текстови вид, трябва да бъдат оформени в таблица. Изключително трудно е човек да проследи какво е изчислено, какво е платено и какво остава. Следващия път трябва да се представи таблица, когато има такива изчисления. В края на трети параграф на т. III. се казва, че заявителят посочва, че възникналите и заплатени през март, април и май 2017 г. допълнителни разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния възлизат на (...) лв. Това не е вярно. „Овергаз“ АД трябва допълнително да заплати (...) лв. чрез цените в това тримесечие. Допълнителните разходи за пренос през територията на Румъния са за (...) лв. От „Овергаз“ АД са заплатени (...) лв. Остава да бъдат заплатени (...) лв. Относно цената по която „Булгаргаз“ ЕАД е остойностило текущите плащания за допълнителен капацитет и за превишен капацитет през изминалите месеци. В доклада е записано, че този допълнителен разход е изчислен като доставеното количество е умножено по калкулирания в утвърдената от КЕВР цена за пренос през Румъния, която е в размер на (...). С. Тодорова каза, че държи да се запише, че това е калкулирано от дружеството, а не от Комисията. Вече е уточнено, че тези числа са неверни.

Р. Тахир каза, че „по утвърденото“ ще бъде зачеркнато и ще се запише „калкулирана от дружеството цена за пренос през първото тримесечие“.

С. Тодорова каза, че това важи и за следващата цена, която е в размер на (...). По отношение на разходите и изчисляването на надценката. Прави впечатление, че променливите разходи не са средно тримесечните разходи, а са по-малко. Защо това е така? (...) са средно променливите тримесечни разходи. Сумата от условно- постоянните и променливите е определена на (...), докато трябва да бъде (...). Защо е направена тази корекция?

Р. Тахир запита на коя страница и записано това.

С. Тодорова отговори, че няма страница, защото гледа начина на изчисляване на надценката в модела. Сумата от условно-постоянните и променливите разходи при изчисляването на надценката е (...) лв., а средно тримесечната е (...) лв.

Г. Дечева каза, че когато работната група е правила цената за първото тримесечие, където са изчислени условно-постоянните разходи и всички разходи по пера, в променливите разходи е заложена една предварителна цифра, която е на база изчисления, направени от самото търговско дружество. В последствие за първо и за второ тримесечие все още не е имало утвърден нагнетателен график въз основа на който да се калкулират точните стойности. Затова за първо и второ тримесечие се вижда, че променливите разходи са с нулева стойност. В първо тримесечие е калкулирана една цена от (...) лв.

променливи разходи за всяко тримесечие. Сега са на база конкретните данни и съгласно нагнетателния график, който се прилага от „Булгаргаз“ ЕАД и от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Това прави разликата.

С. Тодорова каза, че това по никакъв начин не е отразено в доклада.

Р. Тахир допълни, че количествата по предварителния график и прогнозите не са описани, защото се знае, че след това се налагат корекции. В първо и второ тримесечие не са включени никакви разходи и затова е спестен този абзац. Някъде с около (...) са намалени разходите, но това не са разходи, които са влезли в цените. Сега са включени реалните разходи.

С. Тодорова каза, че отново настоява всички елементи на цените да бъдат обосновани. Ако има непризнаване, несъществуване на някакви разходи и по някакви причини да бъдат изключвани, а след това включвани, това трябва да бъде отбелязано.

И. Иванов каза, че това е така и няма нужда да се възразява.

С. Тодорова допълни, че в наредбата пише, че се включват средно тримесечните разходи.

Р. Тахир отговори, че е записано само за условно-постоянните.

С. Тодорова запита какво е записано за променливите разходи.

Р. Тахир отговори, че при променливите има разлика между отчетните и прогнозните разходи.

С. Тодорова каза, че иска да бъде прочетено какво е записано.

Р. Тахир отговори, че в чл. 10 е записано: *„При изчисляване на компонента по ал. б в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите по съхранение на природен газ въз основа на предоставен от дружеството план за нагнетяване и договор, устойчивостени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. При периодичното изменение на цената на природния газ се отчита разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение“.*

С. Тодорова запита защо в модела се изчисляват тримесечни променливи разходи, които са еднакви. Защо го правите?

Г. Дечева отговори, че работната група не изчислява тези разходи. Те се дават от самото дружество. За първото тримесечие са били разпределени и прогнозните променливи разходи, както и условно-постоянните по тримесечие. Самото дружество не е могло да покаже с никакъв график, че тези количества и разходи могат да влязат в цените и затова те са с нулева стойност за първото и за второто тримесечие. В този доклад е отбелязано, че за предходното тримесечие променливите разходи са с нулева стойност и не са включени. Затова тази разлика от отчетените разходи е включена в това тримесечие. В доклада категорично е посочено, че не е включена тази цифра и затова влиза сега.

С. Тодорова каза, че постепенно си изяснява какво прави работната група, тъй като за първи път вижда страниците, които са с разходи. В таблиците на Excel се отразява това, което дружеството е предложило. Всъщност те не влизат в калкулациите. Логиката е когато дружеството предлага нещо, то да бъде отделно и след това да има това, което приема Комисията. С. Тодорова допълни, че затова се чуди защо съществуват тези тримесечни променливи разходи, след като те не участват, а участва число, което е нанесено на ръка. Може да се говори допълнително какво представлява този модел и колко сложно и неефективно е направен. С няколко файла се прехвърлят данни, а в същото време на много места не се реферира към другия файл и числата са нанесени на ръка. С. Тодорова каза, че е разбрала, че това са данните на „Булгаргаз“ ЕАД, а не са данните, които работната група използва.

Р. Тахир каза, че това не е вярно.

С. Тодорова каза, че това е вярно. Ако не участва в изчисленията, това означава, че тази сума е по данни на „Булгаргаз“ ЕАД.

Р. Тахир отговори, че това е в началото.

С. Тодорова запита какво е в края.

Р. Тахир отговори, че в края е сумата, която е заложена при изчисляването на

компонента: (...). През 2016 г. променливите разходи са разделени на четири.

С. Тодорова обърна внимание, че коментира това, което работната група е дала като информация и не се интересува от преходната година. Важна е информацията в модела и в доклада. Няма нужда да се обяснява за миналата година. По отношение на допълнителните разходи, които са възникнали от заявките на „Овергаз“ АД. Прави впечатление, че за месец април „Булгаргаз“ ЕАД няма заявен допълнителен капацитет за останалите потребители, освен от „Овергаз“ АД. Заявеният капацитет твърд ли е, т.е. да се заплаща целия капацитет? Става въпрос за потребителите за месец април, които са извън „Овергаз“ АД. За останалите месеци „Булгаргаз“ ЕАД има допълнителен капацитет, както и превишен капацитет и за тези потребители. Заплатен ли е на сто процента този капацитет за месец април?

Р. Тахир отговори, че допълнителен капацитет е резервиран и е разпределен само на „Овергаз“ АД. Има и фактури за него.

С. Тодорова каза, че въпросът ѝ не е за „Овергаз“ АД, а за „Булгаргаз“ ЕАД и за неговите потребители, които са извън „Овергаз“ АД. Става въпрос за другите потребители, а не за „Овергаз“ АД. На сто процента ли е заплатен този капацитет, който е за тях?

Р. Тахир отговори, че има фактури за заплатен годишен капацитет за месец април. От тях се виждат стойностите.

С. Тодорова каза, че не е виждала фактурите, не знае какво е прогнозирано и какво е заплатено. На сто процента ли е заплатен резервираният капацитет за останалите потребители или е по-малко, защото едва ли се е сбъднала прогнозата. Обикновено или има превишаване, или има по-малко количество. Въпросът е дали това е твърд капацитет и дали е заплатен на сто процента. С. Тодорова добави, че има допълнителен въпрос, ако бъде отговорено, че е заплатено по-малко.

Р. Тахир каза, че има фактури, които работната група е видяла, както и платформата за платен годишен капацитет. Капацитетът, който е ангажиран като годишен, е платен за този месец.

С. Тодорова каза, че ще направи пояснение защо задава този въпрос. Той е съществен, защото в наредбата пише, че което и да е дружество (в случая това е „Овергаз“ АД) заплаща допълнителните разходи на „Булгаргаз“ ЕАД за резервиран капацитет. Ако „Булгаргаз“ ЕАД е платило по-малко тогава, това са допълнителни разходи. Ако дружеството е заплатило целия капацитет, тогава събира допълнителни средства от „Овергаз“ АД и има дублиране. Затова е важно да се знае. В наредбата пише „допълнителни разходи“, а не „всички разходи“, които са предизвикани от това дружество. Не е лошо работната група да намери малко време и да обърне внимание на този въпрос.

Р. Тахир каза, че това което е за месец април го има във фактурите. Има го и в платформата. Посочено е и това, което е префактурирано на „Овергаз“ АД.

С. Тодорова каза, че не говори за „Овергаз“ АД.

Р. Тахир обърна внимание, че говори за точните количества допълнителен капацитет за месец април, които „Овергаз“ АД дължи. Това е посочено в платформата и фактурата. Това е извън годишния капацитет.

И. Иванов каза, че това е само допълнение към заплатеното за годишен капацитет.

Р. Тахир каза, че това е допълнителен капацитет.

С. Тодорова обърна внимание, че въпросът е дали „Булгаргаз“ ЕАД е заплатил на сто процента резервирания капацитет за месец април. Не става въпрос за „Овергаз“ АД. На сто процента ли е заплатен резервиран капацитет, или е заплатен използваният?

Р. Тахир отговори, че е заплатен този, който е резервиран. „Булгаргаз“ ЕАД е длъжен да го заплати в годишен аспект. Работната група отново ще направи проверка.

С. Тодорова каза, че допълнителните разходи на „Булгаргаз“ ЕАД не са всички разходи, които е предизвикало „Овергаз“ АД, защото в случая веднъж е заплатило целия капацитет, който е резервирал, а част от този капацитет е използван за доставките на

„Овергаз“ АД.

Р. Тахир отговори, че не е точно така. Има заплатен годишен резервиран капацитет. Този капацитет е преди количествата, които са заявени от другите. Ако има остатък, защо трябва да се резервира допълнителен капацитет?

И. Иванов каза, че трябва да се направи проверка.

Р. Тахир каза, че работната група е видяла, че на платформата действително има допълнителен капацитет през месец април на тази цена и той не е за другите.

С. Тодорова каза, че не говори за това. „Булгаргаз“ ЕАД събира двойно пари за някакъв капацитет. Естествено, че на платформата е за „Овергаз“ АД. Вие не разбирате ли същността на въпроса?

А. Йорданов каза, че това, което С. Тодорова се опитва да обясни е, че към момента към който се правят прогнозите за месец април, има резервиран годишен капацитет и прогноза за допълнителния капацитет, който е необходим. Ако възникнат някакви обстоятелства след началото на месец април и „Булгаргаз“ ЕАД не е употребил целия капацитет, който е закупен на годишния търг, то това се случва доста по-късно. В крайна сметка всички оператори търгуват с капацитетите. Те също фактурират резервираните капацитети през системата. Няма значение кой е използвал или не е използвал този капацитет. Тази ситуация е била към края на април.

С. Тодорова обърна внимание, че сега е края на юни.

А. Йорданов каза, че към началото на април има прогноза колко допълнително ще потреби „Овергаз“ АД. Тази прогноза е независима от количеството, което „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало за останалите си клиенти. Няма как операторът да предвиди колко от капацитетът за другите му клиенти няма да бъде използван, за да не го заяви за „Овергаз“ АД. Такова тълкуване е манипулативно в някаква степен. Това са разходи за които „Овергаз“ АД е заявил, че допълнително ще направи преноса, операторът е играл на платформата и ги е направил, за да осигури потреблението на „Овергаз“ АД.

Р. Тахир каза, че допълнителният капацитет за следващия месец става преди изтичането на месеца.

А. Йорданов каза, че има коментар относно коментара за недовзет и надвзет приход. Практиката на Комисията и в минали състави е крайно непостоянна по отношение надвзет/недовзет приход. Има значителни периоди, в които има прекъсвания в компенсирането на този надвзет/недовзет приход. Наредбата очевидно позволява такава гъвкавост на Комисията и идеята да се правят възможно най-малко колебания в крайните цени при изравняването на този надвзет и недовзет приход. Въпрос на преценка е в кой момент да се прави такова изчистване. Това е преценка първо на работната група, която да го предложи, а Комисията има възможност да приеме или да не приеме предложението. При отчитане на тенденцията може да се окаже, че към края на 2017 г. недовзетият приход от началото ще се нетира с надвзетите приходи, които дружеството формира. Това е една цикличност, която се повтаря всяка година. Може да се окаже, че дори не се налага промяна в цените. В някаква степен този механизъм работи като саморегулация. А. Йорданов каза, че е съгласен, че данните по текущи периоди за недовзет/надвзет приход следва да присъстват като отчетни в доклада. Това трябва да става без натрупване от предходни години, защото сметката няма да излезе: за дълги периоди е имало прекъсвания при отчитането на надвзет и недовзет приход, както и при неговото компенсиране.

С. Тодорова каза, че благодари за тази лекция, защото не е знаела, че се прави така. Това е много полезно. Казано е, че работната група предлага, а Комисията взема решения. Точно това не е направено. Съобщено е, че един член на Комисията е казал как трябва да бъде, т.е. това не е решение на Комисията, а на един член на Комисията. Това може да бъде прието, но може и да не бъде прието. С. Тодорова каза, че нейното предложение остава: това да се решава от Комисията, а не от един човек.

А. Йорданов каза, че по никакъв начин не възразява това да бъде решавано от Комисията, но да бъде по съответния ред. Коментирани са и неверни цифри. Неверните цифри се оспорват с цифри, а не с общи твърдения. Коментирано е, че в цифрите на

работната група има неверни цифри.

С. Тодорова каза, че е цитирала кои са.

А. Йорданов помоли С. Тодорова да посочи кои са верните, за да се отразят в протокола.

С. Тодорова отговори, че ги е казала точно. Така ли беше? Добре е да се прослуша записа. Отново ли трябва да се повторят? Работната група се е съгласила, че е така.

А. Йорданов каза, че работната група се е съгласила относно описанието на разходите, а не на цифрите.

С. Тодорова каза, че работната група трябва да провери дали цифрите са верни и добави, че твърди, че общите допълнителни разходи са в размер на (...), а не са (...), както е записано в доклада. Работната група трябва да направи проверка и да каже на А. Йорданов дали е така. Нека да се провери и да се каже дали е вярно.

И. Иванов каза, че тази проверка няма да се направи в момента.

С. Тодорова обърна внимание, че А. Йорданов твърди, че не са казани точните числа. Какво означава, че числата се оборват с числа? Това са числата.

И. Иванов обърна внимание, че трябва да се стигне до финализиране на тази точка. Относно забележката за стр. 8. За тези (...) лв. трябва да се запише, че това всъщност за разходите, които ще заплати „Овергаз Мрежи“ АД. От записано излиза, че ги заплаща „Булгаргаз“ ЕАД и са за негова сметка. На второ място. Това, което е дадено като допълнителни разходи по месеци е добре да бъде направено под формата на таблица. Това ще бъде за окончателния текст на доклада, който ще придружава текста на проекта на решение.

А. Йорданов каза, че има таблица към доклада.

И. Иванов обърна внимание, че няма да бъде публична, ако не се структурира по някакъв начин в доклада. Относно компонента за дейността обществена доставка. Тя също трябва да се запише таблично, ако може. И. Иванов каза, че след направените забележки предлага да се премине към гласуване на решението: приемане на доклада и обявяване на дата за открито заседание. И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-15-20-27 от 09.06.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за III тримесечие на 2017 г.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т.2 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 27.06.2017 г. от 10:00 ч.;

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

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

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

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

Приложения:

1. Доклад относно заявление с вх. № Е-15-20-27 от 09.06.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа за III тримесечие на 2017 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Ю. МИТЕВ

Съгласно Заповед № ЧР-ДС-201/06.06.2017 г.

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)