



ПРОТОКОЛ

№ 97

София, 08.05.2020 година

Днес, 08.05.2020 г. от 10:08 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха А. Иванова - 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 при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-365 от 04.05.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 11.03.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Михаела Андреева, Красимира Лазарова,
Сирма Денчева, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-366 от 04.05.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-20-14#1 от 12.03.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за периода 1 септември 2019 г. - 30 септември 2019 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Михаела Андреева, Красимира Лазарова,
Сирма Денчева, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

По т.1. Комисията, след като разгледа заявления с вх. № Е-15-20-13#1 от 11.03.2020 г. и вх. № Е-15-20-13 от 11.03.2020 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 11.03.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 6 от същата наредба. Заявлението и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупореден вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-13 от 11.03.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-63 от 28.04.2020 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 11.03.2020 г. (неупореден вариант с вх. № Е-15-20-13 от 11.03.2020 г.), Комисията установи следното:

А. Обществен доставчик на природен газ:

С Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. КЕВР е утвърдила за III тримесечие на 2019 г. цена, по която общественият доставчик е продавал природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,90 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

В изпълнение на Решение на Европейската комисия № С (2018) 258 от 24 май 2018 г. по дело АТ.39816 – Доставки на газ нагоре по веригата в Централна и Източна Европа, и на сключено между ООО „Газпром Експорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, общественият доставчик на природен газ следва да възстанови суми по договори за доставка на природен газ, считано от 5 август 2019 г. В тази връзка е приет Закон за допълнение на Закона за енергетиката (ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.).

Съгласно § 2, ал. 1, т. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката (ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.) общественият доставчик на природен газ следва да възстанови суми по договори за доставка на природен газ за периода от 5 август 2019 г. до 31 декември 2019 г. – на крайни снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С оглед горното, КЕВР следва да приеме решение за утвърждаване на цените на природния газ, по които общественият доставчик продава природен газ за периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г., въз основа на подадено заявление от обществения доставчик на природен газ – арг. от § 2, ал. 2, предл. 1 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 11.03.2020 г., което съгласно § 3 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., се разглежда при условията и по реда на § 2 от същия закон.

С горното заявление „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик продава

природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 29,28 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС). В сравнение с утвърдената цена с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. това е намаление с 15,62 лв./MWh или с 34,79%.

Предложената от заявителя цена на природния газ за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,85 лв./MWh, което е (...) % от компонентната цена на входа на газопреносната мрежа, и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., в размер на 0,13 лв./MWh.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г.

I. Анализ на данните и документите относно цената за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:

Предложената цена на природния газ е изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД при съобразяване на следните фактори:

1. Отчетени количества природен газ от внос за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цената на природния газ за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. въз основа на количествата природен газ, които са доставени реално през този период по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ. Тези количества са в размер на (...) MWh. Съгласно Допълнение № 12 от 30.12.2019 г. към посочения договор, количествата природен газ в м³, считано от 01.01.2020 г., се преизчисляват в MWh по реда и при условията, посочени в т. 15 от това допълнение. В тази връзка образуването на цените съгласно Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ е също в MWh.

2. Условия по договора за доставка на природен газ:

Съгласно Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ цените на природния газ се образуват по (...) ценообразуваща формула, включваща (...) % (...) и (...) % (...) компонента, вместо прилаганата 100% петролно обвързана формула. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва:

(...)

Цените на алтернативните горива, които са в основата на (...)

компонента за определяне на доставната цена на природния газ за III тримесечие на 2019 г., в което се включва м. август 2019 г., са изчислени като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период (м. октомври 2018 г. – м. юни 2019 г.), предшестващ определянето на (...)

компонента. В сравнение със същите, формирали доставните цени за II тримесечие на 2019 г., изменението е следното: мазут със съдържание на сяра 1% намалява с (...) %; газьол със съдържание на сяра 0,1% намалява с (...) %. Въз основа на намалените нива на цените на алтернативните на природния газ горива, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД за м. август 2019 г. (...) компонента е в размер на (...) \$/MWh.

(...) компонента е изчислена при отчитане на индекс на нидерландския хъб (...), публикувана в (...) през последния ден от м. юли 2019 г., предшестващ месеца на доставка в евро за MWh ((...) EUR/MWh). За целите на конвертиране от евро в щатски долари дружеството е използвало средномесечния курс на (...) в (...) (с точност до (...) знак след запетаята) за месеца на доставка на природен газ (...). При посочените изходни данни (...) компонента за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. възлиза на (...) \$/MWh.

Предвид стойностите на (...) и (...) компонента, доставната цена на природния газ за

периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. се изчислява в размер на (...)\$/MWh. Цената на реално доставените от ООО „Газпром экспорт“ количества природен газ е изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД съгласно т. 3 от Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, като среднопретеглена за м. август по данни, посочени в Приложение № 1 към допълнението и е в размер на 15,744 \$/MWh.

3. Разходи за пренос на природен газ през територията на Р Румъния:

Разходите за пренос на природен газ през територията на Р Румъния, заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД за м. август 2019 г., са в размер на (...) лева. Разходите за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. възлизат на (...) лева.

4. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ:

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.05.2019 г. – 30.06.2019 г., е в размер на 1,73933 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., върху цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи, като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиентите, присъединени към 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, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи за 2019 г., които са преизчислени от дружеството пропорционално за периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г. Сумата на УПР и променливите разходи за дейността „обществена доставка“ за цитирания период е в размер на (...) хил. лв.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ е преизчислена за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г., в зависимост от промяната на цената на природния газ на входа в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на среднопретеглената цена на капитала. С Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за 2019 г. в размер на 7,26%. Регулаторната база на активите за периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за същия период е в размер на (...) хил. лв.

Заявителят е изчислил компонентата за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., в размер на 0,85 лв./MWh, което представлява (...) % от ценовата компонента – цена на вход на газопреносната мрежа. Предвид процентите на компонентата за дейността „обществена доставка“ за I и II тримесечия на 2019 г., както и изчислените проценти за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г., в годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто, което е в съответствие с допустимия ѝ размер по чл. 17, ал. 6, изречение първо от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г.

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

В предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена на природния газ за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. е включена компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., в размер на 0,13 лв./MWh. Размерът на компонентата е утвърден с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР за утвърждаване на цената на природния газ за III тримесечие на 2019 г.

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

Разходите за закупуване на природен газ за продажба на вътрешния пазар по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ с включени транзитни такси през територията на Р Румъния за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. възлизат на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи, като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на общите количества природен газ в енергийни единици за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г.:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., към ценовата компонента – цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. е в размер на 0,85 лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., към горепосоченото се прибавя и компонента, която за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. е в размер на 0,13 лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, за периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г. цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 29,28 лв./MWh (без акциз и ДДС). В тази цена не са включени 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.

Б. Крайни снабдителите на природен газ:

Съгласно § 2, ал. 3 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., КЕВР изменя цените, по които крайните снабдителите на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, в съответствие с цената, по която обществения доставчик продава природен газ за периода от 5 август 2019 г. до 31 август 2019 г. Когато краен снабдител на природен газ в този период е закупувал природен газ не само от обществения доставчик, за този период цените, по които крайният снабдител е продавал природен газ на крайни клиенти, се изменят при отчитане единствено на закупените от обществения доставчик количества природен газ и цената на природния газ, утвърдена на обществения доставчик за същия период - § 2, ал. 4 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. В случай, че краен снабдител на природен газ в периода от 5 август 2019 г. до 31 август 2019 г. не е закупувал природен газ от обществения доставчик, за този период цените, по които крайният снабдител е продавал

природен газ на крайни клиенти, не се изменят – арг. от § 2, ал. 5 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

В допълнение към горното, за периода от 5 август 2019 г. до 31 август 2019 г. клиентите на обществения доставчик, присъединени към газопреносната мрежа, които снабдяват с природен газ крайни снабдители на природен газ, неприсъединени към газопреносната мрежа, следва да възстановят на крайните снабдители разликата между сумите, заплатени за доставени количества природен газ, по цените, утвърдени с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. КЕВР, и по цените, утвърдени от КЕВР за периода от 5 август 2019 г. до 31 август 2019 г. – арг. от § 2, ал. 14, изр. 1 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. По силата на изр. 2 от посочената разпоредба, след възстановяване на разликата между сумите крайните снабдители на природен газ изчисляват и възстановяват разликата между сумите на крайни клиенти по реда на § 2, ал. 9, т. 1 и ал. 10 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

С писмо с изх. № Е-15-00-5 от 06.04.2019 г. КЕВР е изисквала от крайните снабдители на природен газ информация за закупени количества природен газ през съответните месеци на периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. След анализ на получената информация е установено, че крайните снабдители са купували природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, и от търговци на природен газ. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-20-25 от 24.04.2020 г. на КЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД е изисквана информация кои от посочените от крайните снабдители доставчици са били клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД. С писмо с вх. № Е-15-20-25 от 28.04.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е уведомило, че през целия посочен по-горе период, негови клиенти са били „Девонгаз“ ЕООД, „Атанасов груп“ ЕООД, „Енемона Екогаз“ ООД, „Ида метан“ ООД, „Си Ен Джи Екогаз“ АД, „Агрополихим“ АД, „Райков сервиз“ ООД, „Елит -94“ ЕООД и „Глобал Комерс 1“ ООД.

Съгласно § 2, ал. 3, изр. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., крайните снабдители на природен газ следва да предоставят на КЕВР информация и доказателства за количествата природен газ, закупени през периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. с цел продажба на клиенти. В тази връзка, крайните снабдители на природен газ са предоставили справки и фактури за тези количества природен газ.

Въз основа на предоставената горна информация от обществения доставчик на природен газ и от крайните снабдители на природен газ се установява, че през периода от 5 август 2019 г. до 31 август 2019 г.:

1. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ само от „Булгаргаз“ ЕАД, са както следва:

„Балкангаз – 2000“ АД; „Газо-енергийно дружество-Елин Пелин“ ЕООД; „Газтрейд Сливен“ ЕООД; „Добруджа газ“ АД; „Камено-газ“ ЕООД; „Комекес“ АД; „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД; „Правецгаз 1“ АД; „Примагаз“ АД; „Севлиевогаз – 2000“ АД; „Костинбродгаз“ ООД; „Аресгаз“ ЕАД за територия Запад и за лицензионна територия Мизия и община Бяла Слатина; „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Габрово и лицензионна територия Силистра, Главиница, Тутракан, Алфатар, Дулово и Ситово.

При изменението на цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, е отчетена цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **29,28 лв./MWh**.

2. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, са както следва:

„Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Добруджа и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище - от „Булгаргаз“ ЕАД и „Атанасов груп“ ЕООД; „Неврокоп – Газ“ АД - от „Енемона Екогаз“ ООД; „Свиленград – газ“ АД - от „Райков сервиз“ ООД;

„Тецеко“ ЕООД - от „Елит-94“ ЕООД и „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия „Тракия“ и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово - от „Булгаргаз“ ЕАД и „Ида метан“ ООД.

При изменението на цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, е отчетена цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **29,28 лв./MWh**.

3. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ от обществения доставчик, от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и от търговци на природен газ, са „Газинженеринг“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД.

При изменението на цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, общите разходи за покупка на природен газ са формирани въз основа на всички закупени от съответното дружество количества природен газ. Разходите за покупка на природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, са формирани, като съответното закупено количество е умножено по цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **29,28 лв./MWh**. Разходите за покупка на природен газ от търговци на природен газ са изчислени като съответното закупено количество природен газ е умножено по утвърдената с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР цена, която е покупната цена на природния газ, видно от предоставените от дружествата фактури. Цената за доставка на природен газ на крайните снабдители на природен газ е получена, като сумата на всички разходи е разделена на общото закупено количество природен газ.

„Газинженеринг“ ООД е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от „Проучване и добив на нефт и газ“ АД. В резултат на направените изчисления цената за доставка на природен газ на „Газинженеринг“ ООД е в размер на **41,74 лв./MWh**.

„Овергаз Мрежи“ АД е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, присъединени към газопреносната система – „Енемона Екогаз ООД“, „Си Ен Джи Екогаз“ АД и „Девонгаз“ ЕООД, както и от „Ес Дий Проджект“ АД, в качеството му на търговец на природен газ. В резултат на направените изчисления цената за доставка на природния газ на „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на **36,18 лв./MWh**.

4. Крайни снабдители на природен газ, които не са купували природен газ от обществения доставчик и/или от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, са както следва:

„Каварна Газ“ ООД; „Кнежа газ“ ООД; „Карловогаз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД.

Цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, не се изменят.

5. „Аресгаз“ ЕАД не е извършвало лицензионна дейност на териториите Сопот и Хисаря, съответно не е продавало природен газ на крайни клиенти. В тази връзка, за разглеждания период дружеството няма суми за възстановяване на крайни клиенти, присъединени към газоразпределителните мрежи на тези територии.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на природен газ е в размер на $10,569 \text{ kWh/m}^3$, и е определен в Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР.

В. Цена на природния газ за балансиране:

Съгласно § 2, ал. 17 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., КЕВР с решението за утвърждаване на цената, по която обществения доставчик за периода от 5

август 2019 г. до 31 август 2019 г. продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, указва на оператора на газопреносната мрежа за същия период да измени цените на природния газ за балансиране, определени по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране (обн. ДВ, бр. 57 от 2019 г., Методиката).

Правилата за балансирането на пазара на природен газ, в т.ч. таксите при дисбаланс, процедурите по сетълмент във връзка с дневната такса за дисбаланс и оперативното балансиране между мрежите на операторите на преносни системи, се определят с Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014). Установените с Регламент (ЕС) № 312/2014 правила за балансиране отразяват действителните потребности на системата, като отчитат наличните ресурси на операторите на преносни системи и предвиждат стимули за потребителите на мрежата да балансират ефикасно балансовите си портфолия. Съгласно член 29, параграф 1 от Регламент (ЕС) № 312/2014, операторът на преносната система не може да реализира печалба или загуба от плащането и събирането на таксите при дневен дисбаланс, таксите в рамките на деня, таксите за действия за балансиране и другите такси, свързани с дейностите му по балансиране, които представляват всички дейности, извършвани от оператора на преносната система в изпълнение на задълженията му по регламента.

Начинът за определяне на цената на природния газ за балансиране е регламентиран в чл. 12 от Методиката. В цитираната разпоредба е направено разграничение в начина на определяне на тази цена в зависимост от наличието на действаща платформа за търговия с природен газ. Съгласно чл. 13 от Методиката, операторът води сметка за неутралност при балансиране, като в края на всеки период на изчистване на сметката за неутралност определя финансово салдо за дейността балансиране за периода. Съгласно чл. 14, ал. 3 от Методиката, операторът освобождава/компенсира част или цялата натрупана сума през всеки период на изчистване посредством начисляване на такса за неутралност при балансиране.

Предвид факта, че платформата за търговия с природен газ с оператор „Газов хъб Балкан“ ЕАД функционира от 02.01.2020 г., в периода от 5 август 2019 г. до 31 август 2019 г., елемент от определяната цена на природния газ за балансиране е утвърдената от КЕВР цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, приложима за съответния ден, без включена цена за достъп и пренос по газопреносната мрежа.

Поради горното, Комисията счита, че за разглеждания период операторът на газопреносната мрежа следва да измени цените на природния газ за балансиране, определени по реда на Методиката, при отчитане на цената на обществения доставчик на природен газ по т. А по-горе.

В процедурата по постановяване на решенията на КЕВР по § 2, ал. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., не се прилагат чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката – арг. от § 2, ал. 2, изр. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявлението за цена за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. на 11.03.2020 г. В изпълнение на решение на Европейската комисия и на база на сключено споразумение между ООО „Газпром Экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, Допълнение № 13, общественият доставчик следва да възстанови суми по договори за доставка, считано от 5 август 2019 г. В тази връзка е приет Закон за допълнение на Закона за енергетиката. Съгласно § 3 на Закона подаденото

заявление до приемането на ЗД на ЗЕ се разглежда по реда на § 2. С Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. КЕВР е утвърдила за трето тримесечие на 2019 г. цена на природния газ в размер на 44,90 лв./MWh. Със заявлението от 11.03.2020 г. за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. общественият доставчик е предложил цена в размер на 29,28 лв./MWh. В сравнение с утвърдената цена за трето тримесечие това е намаление с 15,62 лв./MWh или с 34,79%. Тази предложена цена за периода съдържа компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,85 лв./MWh и компонента по чл. 11а за задължения към обществото в размер на 0,13 лв./MWh.

Предложената цена на природния газ е изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД при съобразяване със следните фактори: През посочения период реализираните количества на вътрешния пазар са само по договора с ООО „Газпром Экспорт“. Вече се знаят условията по Договора за доставка. Изчислена е (...) компонента, (...) компонента и въз основа на това – доставната цена на природния газ за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г. Разходите през Румъния са посочени за целия период от 1 август - 31 август 2019 г., а за периода 5 август - 31 август 2019 г. възлизат на (...) лв. Валутният курс е в размер на 1,73933 лв. и е изчислен съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. При изчисляването на компонентата са взети предвид утвърдените условно-постоянни разходи с Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. на КЕВР и съответната част е преизчислена за периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г. Тази компонента е в размер на 0,85 лв./MWh. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, се запазва размерът 0,13 лв./MWh, който е утвърден с Решение на КЕВР за III тримесечие на 2019 г.

След анализ на всички данни се получава цена на вход 28,30 лв./MWh. Като към нея се прибавят 0,85 лв./MWh и 0,13 лв./MWh, цената, която работната група предлага да се утвърди за периода 5 август - 31 август 2019 г., е в размер на 29,28 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Тъй като съгласно § 2, ал. 3, КЕВР изменя цените, по които крайните снабдители продават на клиенти, присъединени към съответните газопреносни мрежи, в съответствие с цената, по която общественият доставчик продава природен газ за периода от 5 август 2019 г. до 31 август 2019 г. Когато краен снабдител е закупувал природен газ не само от обществения доставчик, за този период цените, по които крайният снабдител е продавал, се изменят при отчитане единствено на закупените от обществения доставчик количества и цената на природния газ, утвърдена на обществения доставчик за същия период. Когато краен снабдител не е закупувал природен газ от обществения доставчик, тогава цените на този краен снабдител не се изменят.

Във връзка със ЗД на ЗЕ е била изисквана информация от крайните снабдители за периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. за закупените количества природен газ през посочените периоди и съответно техните доставчици. След анализ на получената информация е установено, че крайните снабдители са купували природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, от негови клиенти и от търговци на природен газ. След анализ се е установило, че освен от „Булгаргаз“ ЕАД, крайните снабдители са купували още от 18 доставчици. В тази връзка е било изпратено писмо до „Булгаргаз“ ЕАД, което да потвърди кои от тези 18 доставчици са негови клиенти, тъй като съгласно Закона ще се възстановяват пари от „Булгаргаз“ ЕАД и от неговите клиенти. Получената информация от крайните снабдители на природен газ е съдържала справки и фактури, които работната група е анализирала.

В тази връзка за крайните снабдители са направени различни точки.

1. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ само от „Булгаргаз“ ЕАД (изброени са). Крайните продажни цени на дружествата от първа точка се изменят с изчислената цена по решението на „Булгаргаз“ ЕАД - 29,28 лв./MWh.

2. Крайни снабдители, които са купували природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа (изброени са). Съгласно § 2, ал. 14 има текст, според който клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД връщат на крайни снабдители,

които не са присъединени към газопреносната мрежа. Работната група е посочила кои са крайните снабдители. Техните цени също се изменят с 29,28 лв./MWh.

3. Крайни снабдители, които са купували природен газ от обществения доставчик, от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и от търговци на природен газ. Това са „Газинженеринг“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД. Тъй като в Закона е казано, че разходите за количествата от „Булгаргаз“ ЕАД се определят по новата цена, а от търговците се запазва цената, на която са закупили. „Газинженеринг“ ООД е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от „Проучване и добив на нефт и газ“ АД. В резултат на направените изчисления цената за доставка на природен газ на „Газинженеринг“ ООД е в размер на 41,74 лв./MWh. С тази цена се променят цените за клиенти на „Газинженеринг“ ООД. „Овергаз Мрежи“ АД е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, присъединени към газопреносната система – „Енемона Екогаз ООД“, „Си Ен Джи Екогаз“ АД и „Девонгаз“ ЕООД, както и от „Ес Дий Проджект“ АД, в качеството му на търговец на природен газ. В резултат на направените изчисления цената за доставка на природния газ на „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на 36,18 лв./MWh.

4. Крайни снабдители на природен газ, които не са купували природен газ от обществения доставчик и/или от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа. Това са „Каварна Газ“ ООД, „Кнежа газ“ ООД, „Карловогаз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД. Цените на тези крайни снабдители не се изменят.

5. „Аресгаз“ ЕАД като краен снабдител не е извършвало лицензионна дейност на териториите на Сопот и Хисаря, съответно не е продавало природен газ на крайни клиенти. В тази връзка, за разглеждания период дружеството няма суми за възстановяване на крайни клиенти, присъединени към газопреносните мрежи. Те не фигурират в таблицата.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици се запазва, както е определен в Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г.

Следва таблицата с изменение на цените за продажба на крайните снабдители. В доклада (в групата на стопанските клиенти с неравномерно потребление на Овергаз) работната група е установила, че има техническа грешка и затова е изпратила на членовете на Комисията коригиран проект на решение, където тази техническа грешка е отстранена.

Цена на природния газ за балансиране. Съгласно § 2, ал. 17 от ПЗР на ЗД на ЗЕ с решението за утвърждаване на цената на обществения доставчик за периода от 5 август 2019 г. до 31 август 2019 г. КЕВР указва на оператора на газопреносната мрежа за същия период да измени цените на природния газ за балансиране, определени по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране. Начинът за определяне на цената на природния газ за балансиране е регламентиран освен в Регламент (ЕС) № 312/2014, и в чл. 12 от Методиката. Там има едно разграничение как се определя тази цена - когато има действаща платформа за търговия и когато няма такава. Тъй като платформата за търговия с природен газ с оператор „Газов хъб Балкан“ ЕАД функционира от 02.01.2020 г., в периода от 5 август 2019 г. до 31 август 2019 г. елемент от определяната цена на природния газ за балансиране е утвърдената от КЕВР цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, приложима за съответния ден, без включена цена за достъп и пренос. В процедурата не се провеждат открити заседания съгласно § 2, ал. 2.

Предвид гореизложеното и на основание § 2, ал. 2 и ал. 5, ал. 7, ал. 14 и ал. 17 във връзка с § 3 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме за периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г. решение за утвърждаване на цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и за изменение на цените на крайните снабдители на природен газ.

Р. Тахир каза, че освен доклад, работната група е изготвила проект на решение. Проектът на решение отразява доклада, като разликата е в анкетата и в диспозитива. Р. Тахир прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание § 2, ал. 2- 5, ал. 7, ал. 14 и ал. 17 във връзка с § 3 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава за периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 29,28 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,85 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh.

2. Изменя цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, както следва: (изброени в таблица, която е вярна във втория проект на решение).

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.

III. За периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г., не изменя цените на „Каварна Газ“ ООД, „Кнежа газ“ ООД, „Карловогаз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД.

IV. Указва на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на оператор на газопреносната мрежа, да измени цените на природния газ за балансиране, определени през периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г. по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, при отчитане на цената по т. I.1.

V. Утвърдените цени по т. I. са за целите на изчисляване на сумите, които общественият доставчик на природен газ и крайните снабдители на природен газ възстановяват на клиентите за доставка на природен газ.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

С. Тодорова каза, че има възражение срещу начина, по който е формулирано решението. В т. I се казва, че утвърждава за определения период. След това в т. 2 – изменя. Не може едновременно и да утвърждава, и да изменя. Тази точка трябва да се редактира. В последната т. V също има грешка. Да се задраска на последния ред за доставка. Да остане: възстановяват на клиентите на природен газ. Клиент за доставка на природен газ няма.

И. Н. Иванов даде думата на работната група за отговор. Председателят каза, че счита, че в т. I, т. 2 вместо изменя, трябва също да бъде утвърждава цените за продажба

на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи.

С. Тодорова отговори, че не е така, защото цените се изменят. Редакцията трябва да е:

I. За периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г.: 1. Утвърждава цена..., 2. се запазва.

Р. Тахир прие забележката.

Д. Лефтерова отговори във връзка с изказването на С. Тодорова, че в ЗД на ЗЕ в §2, ал. 3 е записано, че КЕВР с решението за съответния период по ал. 2 изменя и цените, по които крайните снабдители на природен газ продават на клиенти. В тази връзка в диспозитива на решението е записано по този начин, че изменя.

С. Тодорова каза, че не спори, че изменя и счита, че Д. Лефтерова не я е чула какво говори. Не е казала, че трябва да се замени тази дума с някоя друга. За „Булгаргаз“ ЕАД - утвърждава, за газоразпределителните предприятия – изменя.

Д. Лефтерова каза, че е разбрала за т.2 от т.1.

С. Тодорова отбеляза, че в т.1 не може да има думата *утвърждава*, която включва след това *изменя*.

И. Н. Иванов кача, че работната група е разбрала и предложи да се прочете проекта на решение с направената корекция.

Р. Тахир прочете:

I. За периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г.:

1. Утвърждава цена, по която общественият доставчик ...

2. Изменя цените

С. Тодорова отново каза да се задраска в последната точка за *доставка*.

Говори се без микрофон.

А. Иванова прочете: т.V *Утвърдените цени по т. I. са за целите на изчисляване на сумите, които общественият доставчик на природен газ и крайните снабдители на природен газ възстановяват на клиентите на природен газ.*

И. Н. Иванов каза, че в ал. 2 на §2 действително е записано за 30-дневния срок и е записано: *решение за утвърждаване на цени*. Това е по т.1, а т.2 е по ал. 3, както е записано изрично, че изменя цените.

И. Н. Иванов предложи да се гласува проекта на решение, интегрално с направените корекции.

Предвид гореизложеното и на основание § 2, ал. 2- 5, ал. 7, ал. 14 и ал. 17 във връзка с § 3 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. За периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г.:

1. Утвърждава цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 29,28 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,85 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh.

2. Изменя цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, както следва:

№	Енергийни предприятия	Предели цените при продажба на природен газ от крайните снабдители 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./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"				61,57	3,03
	до 5000 m ³ /год., (до 53 MWh) вкл.		61,57	3,03		
	до 50 000 m ³ /год., (до 528 MWh) вкл.	53,16	60,87			
	до 100 000 m ³ /год., (до 1057 MWh) вкл.	52,19	60,14			
	до 200 000 m ³ /год., (до 2114 MWh) вкл.	51,24	59,42			
	до 400 000 m ³ /год., (до 4228 MWh) вкл.	50,29	58,71			
	до 600 000 m ³ /год., (до 6341 MWh) вкл.	49,72	58,28			
	до 800 000 m ³ /год., (до 8455 MWh) вкл.	49,32	57,97			
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 569 MWh) вкл.	49,01	57,74			
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 21 138 MWh) вкл.	48,03	56,99			
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 707 MWh) вкл.	47,45	56,54			
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 42 276 MWh) вкл.	47,03	56,23			
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 845 MWh) вкл.	46,69	55,96			
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 983 MWh) вкл.	46,17	55,56			
	до 10 000 000 m ³ /год., (до 105 690 MWh) вкл.	45,60	55,11			
	над 10 000 000 m ³ /год., (над 105 690 MWh)	44,91	54,55			
	метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4228 MWh) вкл.		48,08			
	метанстанции до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 569 MWh) вкл.		47,49			
	метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. (над 10 569 MWh)		46,39			
2	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		37,43			
	"Аресгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг*****				54,71	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***	48,31	52,85			
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.***	47,51	51,62			
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.***	46,15	50,38			
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.***	44,76	49,89			
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.***	44,25	49,16			
	от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.***	43,02	48,62			
	от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***	42,59	47,97			
	над 1 000 000 m ³ /год., вкл.***	38,99	46,14			
3	"Аресгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина*****				57,43	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***	48,31	56,00			
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.***	47,31	54,48			
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.***	46,49	53,63			
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.***	45,98	51,42			
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.***	44,90	49,24			
	от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.***	43,98	48,04			
	от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***	42,86	47,00			
	от 1 000 001 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	39,81	43,40			
	над 5 000 000 m ³ /год., вкл.***	37,29				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен*****				53,63	
	до 211 MWh/год.	45,19				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	44,31				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	42,94				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	42,04				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	40,56				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	37,80				
	над 10 550 MWh/год.	35,89				
	до 52,75 MWh/год.		51,59			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		49,91			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		49,07			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		47,50			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		45,09			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		44,26			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		44,12			
	Енергийни предприятия	Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев				63,38	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.***	43,52				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.***	42,68				
	до 400 000 m ³ /год., вкл.***	41,55				
	над 400 000 m ³ /год., вкл.***	40,78				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***		56,72			
	до 20 000 m ³ /год., вкл.***		53,86			
6	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград				96,07	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.***	82,12				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.***	80,30				
	над 200 000 m ³ /год., вкл.***	77,58				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***		88,68			
7	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене				67,30	
	до 20 000 m ³ /год., вкл.***		87,00			
	над 20 000 m ³ /год., вкл.***		84,64			
	Енергийни предприятия	Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев				63,38	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.***	43,52				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.***	42,68				
	до 400 000 m ³ /год., вкл.***	41,55				
	над 400 000 m ³ /год., вкл.***	40,78				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***		56,72			
	до 20 000 m ³ /год., вкл.***		53,86			
6	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград				96,07	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.***	82,12				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.***	80,30				
	над 200 000 m ³ /год., вкл.***	77,58				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***		88,68			
7	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене				67,30	
	до 20 000 m ³ /год., вкл.***		87,00			
	над 20 000 m ³ /год., вкл.***		84,64			
	Енергийни предприятия	Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев				63,38	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.***	43,52				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.***	42,68				
	до 400 000 m ³ /год., вкл.***	41,55				
	над 400 000 m ³ /год., вкл.***	40,78				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***		56,72			
	до 20 000 m ³ /год., вкл.***		53,86			
6	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград				96,07	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.***	82,12				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.***	80,30				
	над 200 000 m ³ /год., вкл.***	77,58				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***		88,68			
7	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене				67,30	
	до 20 000 m ³ /год., вкл.***		87,00			
	над 20 000 m ³ /год., вкл.***		84,64			

	до 500 000 m ³ /год., вкл.****	60,22				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.****	56,98				
	над 1 000 000 m ³ /год.****	51,09				
	"Комекс" АД – община Самоков*****				53,62	
	до 1054,599 MWh	44,63				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	39,17				
	над 10 546,000 MWh	37,00				
8	до 52,729 MWh		53,84			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		53,69			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		52,33			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		50,45			
	над 2109,200 MWh		48,95			
9	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	41,15	48,33		46,36	
10	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	39,27	42,04		52,38	
11	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна*****	41,09	53,34		61,18	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник*****				68,29	
	до 105,5 MWh	54,53				
	до 1055 MWh	53,03				
	до 10 550 MWh	52,54				
	до 105,5 MWh		58,33			
	до 1055 MWh		56,92			
13	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	35,01	49,67		48,76	
14	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	39,69	47,01		56,63	
15	"Правецгаз 1" АД – община Правец	38,15	45,50		47,30	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				49,79	
	до 20 хм ³ /год., вкл.	39,52				
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.	37,98				
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.	36,76				
	над 1000 хм ³ /год.	35,85				
	метанстанции	36,50				
	до 5 хм ³ /год., вкл.		48,66			
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.		47,20			
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.		43,53			
	над 100 хм ³ /год.		40,13			
	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово*****		53,84		54,67	5,69
	до 1000 MWh/год.*****	51,77				
	от 1000 до 5000 MWh/год.*****	43,85				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.*****	40,66				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.*****	39,64				
	над 50 000 MWh/год.*****	39,00				
18	"Арестгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	48,43	53,47		57,20	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		45,83		46,17	
19	до 500 000 m ³ /год., вкл.	41,51				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.	39,96				
20	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	38,41	48,48		53,62	
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		51,11		53,78	
	до 10 000 nm ³ /год.	50,06				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	46,09				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	40,60				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	38,28				
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		50,39		53,21	
	до 10 000 nm ³ /год.	50,04				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	48,81				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	43,69				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	42,62				
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.	40,63				

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 на природния газ в енергийни единици са изчислени при коефициент на преобразуване 10,569 kWh/m³.
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. ***** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баян следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. 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.
8. ***** цените, групите и подгрупите са утвърдени в енергийни единици.

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.

III. За периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г., не изменя цените на „Каварна Газ“ ООД, „Кнежа газ“ ООД, „Карловогаз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД.

IV. Указва на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на оператор на газопреносната мрежа, да измени цените на природния газ за балансиране, определени през периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г. по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, обн. ДВ, бр. 57 от 2019 г., при отчитане на цената по т. I.1.

V. Утвърдените цени по т. I. са за целите на изчисляване на сумите, които

общественият доставчик на природен газ и крайните снабдители на природен газ възстановяват на клиентите на природен газ.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявления с вх. № Е-15-20-14#1 от 12.03.2020 г. и вх. № Е-15-20-14 от 11.03.2020 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-14#1 от 12.03.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 6 от същата наредба. Заявлението и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребителен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-14 от 11.03.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-63 от 28.04.2020 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-14#1 от 12.03.2020 г. (неупотребителен вариант с вх. № Е-15-20-14 от 11.03.2020 г.) се установи следното:

А. Обществен доставчик на природен газ:

С Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. КЕВР е утвърдила за III тримесечие на 2019 г. цена, по която общественият доставчик е продавал природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,90 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

В изпълнение на Решение на Европейската комисия № С (2018) 258 от 24 май 2018 г. по дело АТ.39816 – Доставки на газ нагоре по веригата в Централна и Източна Европа, и на сключено между ООО „Газпром Експорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, общественият доставчик на природен газ следва да възстанови суми по договори за доставка на природен газ, считано от 5 август 2019 г. В тази връзка е приет Закон за допълнение на Закона за енергетиката (ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.).

Съгласно § 2, ал. 1, т. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката (ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.) общественият доставчик на природен газ следва да възстанови суми по договори за доставка на природен газ за периода от 5 август 2019 г. до 31 декември 2019 г. – на крайни

снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С оглед горното, КЕВР следва да приеме решение за утвърждаване на цените на природния газ, по които общественият доставчик продава природен газ за периода: 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., въз основа на подадено заявление от обществения доставчик на природен газ – арг. от § 2, ал. 2, предл. 1 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-14#1 от 12.03.2020 г., което съгласно § 3 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., се разглежда при условията и по реда на § 2 от същия закон.

С горното заявление „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 29,49 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС). В сравнение с утвърдената цена с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. това е намаление с 15,41 лв./MWh или с 34,32%.

Предложената от заявителя цена на природния газ за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г. за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,85 лв./MWh, което е (...) % от компонентата цена на входа на газопреносната мрежа, и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г. в размер на 0,13 лв./MWh.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г.

I. Анализ на данните и документите относно цената за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:

Предложената цена на природния газ е изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД при съобразяване на следните фактори:

1. Отчетени количества природен газ от внос за вътрешния пазар.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цената на природния газ за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. въз основа на количествата природен газ, които са доставени реално през този период по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ. Тези количества са в размер на (...) MWh. Съгласно Допълнение № 12 от 30.12.2019 г. към посочения договор, количествата природен газ в м³, считано от 01.01.2020 г., се преизчисляват в MWh по реда и при условията, посочени в т. 15 от това допълнение. В тази връзка образуването на цените съгласно Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ е също в MWh.

2. Условия по договора за доставка на природен газ

Съгласно Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ цените на природния газ се образуват по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) % (...) и (...) % (...) компонента, вместо прилаганата 100% петролно обвързана формула. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва:

(...)

Цените на алтернативните горива, които са в основата на (...) компонента за определяне на доставната цена на природния газ за III тримесечие на 2019 г., в което се включва м. септември 2019 г., са изчислени като средноаритметична стойност на

ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период (м. октомври 2018 г. – м. юни 2019 г.), предшестващ определянето на (...) компонента. В сравнение със същите, формирали доставните цени за II тримесечие на 2019 г., изменението е следното: мазут със съдържание на сяра 1% намалява с (...) %; газьол със съдържание на сяра 0,1% намалява с (...) %. Въз основа на намалените нива на цените на алтернативните на природния газ горива, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД за м. септември 2019 г. (...) компонента е в размер на (...) \$/MWh.

(...) компонента е изчислена при отчитане на индекса на нидерландския хъб (...), публикувана в (...) през последния ден от м. август 2019 г., предшестващ месеца на доставка в евро за MWh ((...)EUR/MWh). За целите на конвертиране от евро в щатски долари, дружеството е използвало средномесечния курс на (...) в (...) (с точност до (...) знак след запетаята) за месеца на доставка на природен газ (...). При посочените изходни данни (...) компонента за м. септември 2019 г. възлиза на (...) \$/MWh.

Предвид стойностите на (...) и (...) компонента, доставната цена на природния газ за месец септември 2019 г. се изчислява в размер на (...) \$/MWh. Цената на реално доставените от ООО „Газпром экспорт“ количества природен газ е изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД съгласно т. 3 от Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, като среднопретеглена за м. септември по данни, посочени в Приложение № 1 към допълнението и е в размер на 15,826 \$/ MWh.

3. Разходи за пренос на природен газ през територията на Р Румъния

Разходите за пренос на природен газ през територията на Р Румъния, заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., са в размер на (...) лева.

4. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.06.2019 г. – 31.07.2019 г. е в размер на 1,73838 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., върху цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи, като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към 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, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи за 2019 г., които са преизчислени от дружеството пропорционално за м. септември 2019 г. Сумата на УПР и променливите разходи за дейността „обществена доставка“ за цитирания период е в размер на (...) хил. лв.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ е изчислена за м. септември 2019 г., в зависимост от промяната на цената на природния газ на входа в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на среднопретеглената

цена на капитала. С Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за 2019 г. в размер на 7,26%. Регулаторната база на активите за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за същия период е в размер на (...) хил. лв.

Заявителят е изчислил компонентата за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., в размер на 0,85 лв./MWh, което представлява (...) % от ценовата компонента – цена на вход на газопреносната мрежа. Предвид процентите на компонентата за дейността „обществена доставка“ за I и II тримесечия на 2019 г., както и за периода 05 август 2019 г. – 31 август 2019 г. и изчислените проценти за периода 1 септември – 30 септември 2019 г., в годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто, което е в съответствие с допустимия ѝ размер по чл. 17, ал. 6, изречение първо от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г.

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

В предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена на природния газ за периода 1 септември – 30 септември 2019 г. е включена компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г. в размер на 0,13 лв./MWh. Размерът на компонентата е утвърден с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР за утвърждаване на цената на природния газ за III тримесечие на 2019 г.

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

Разходите за закупуване на природен газ за продажба на вътрешния пазар Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ с включени транзитни такси през територията на Р Румъния за периода 1 септември – 30 септември 2019 г. възлизат на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи, като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на общите количества природен газ в енергийни единици за периода 1 септември – 30 септември 2019 г.:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., към ценовата компонента – цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за периода 1 септември – 30 септември 2019 г. е в размер на 0,85 лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., към горепосоченото се прибавя и компонентата, която за периода 1 септември – 30 септември 2019 г. е в размер на 0,13 лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в това число лица, на които е издадена лицензия

за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 29,49 лв./MWh (без акциз и ДДС). В тази цена не са включени 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.

Б. Крайни снабдители на природен газ:

Съгласно § 2, ал. 3 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., КЕВР изменя цените, по които крайните снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, в съответствие с цената, по която общественият доставчик продава природен газ за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. Когато краен снабдител на природен газ в този период е закупувал природен газ не само от обществения доставчик, за този период цените, по които крайният снабдител е продавал природен газ на крайни клиенти, се изменят при отчитане единствено на закупените от обществения доставчик количества природен газ и цената на природния газ, утвърдена на обществения доставчик за същия период - § 2, ал. 4 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. В случай, че краен снабдител на природен газ в периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. не е закупувал природен газ от обществения доставчик, за този период цените, по които крайният снабдител е продавал природен газ на крайни клиенти, не се изменят – арг. от § 2, ал. 5 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

В допълнение към горното, за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. клиентите на обществения доставчик, присъединени към газопреносната мрежа, които снабдяват с природен газ крайни снабдители на природен газ, неприсъединени към газопреносната мрежа, следва да възстановят на крайните снабдители разликата между сумите, заплатени за доставени количества природен газ, по цените, утвърдени с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР, и по цените, утвърдени от КЕВР за периода 1 септември 2019 г. - 30 септември 2019 г. – арг. от § 2, ал. 14, изр. 1 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. По силата на изр. 2 от посочената разпоредба, след възстановяване на разликата между сумите крайните снабдители на природен газ изчисляват и възстановяват разликата между сумите на крайни клиенти по реда на § 2, ал. 9, т. 1 и ал. 10 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

С писмо с изх. № Е-15-00-5 от 06.04.2019 г. КЕВР е изисквала от крайните снабдители на природен газ информация за закупени количества природен газ през съответните месеци на периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. След анализ на получената информация е установено, че крайните снабдители са купували природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, и от търговци на природен газ. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-20-25 от 24.04.2020 г. на КЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД е изисквана информация кои от посочените от крайните снабдители доставчици са били клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД. С писмо с вх. № Е-15-20-25 от 28.04.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е уведомило, че през целия посочен по-горе период, негови клиенти са били „Девонгаз“ ЕООД, „Атанасов груп“ ЕООД, „Енемона Екогаз“ ООД, „Ида метан“ ООД, „Си Ен Джи Екогаз“ АД, „Агрополихим“ АД, „Райков сервиз“ ООД, „Елит -94“ ЕООД и „Глобал Комерс 1“ ООД.

Съгласно § 2, ал. 3, изр. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., крайните снабдители на природен газ следва да предоставят на КЕВР информация и доказателства за количествата природен газ, закупени през периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. с цел продажба на клиенти. В тази връзка, крайните снабдители на природен газ са предоставили справки и фактури за тези количества природен газ.

Въз основа на предоставената горна информация от обществения доставчик на природен газ и от крайните снабдители на природен газ се установява, че през периода от 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г.:

1. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ само от „Булгаргаз“ ЕАД, са както следва:

„Балкангаз – 2000“ АД; „Газо-енергийно дружество-Елин Пелин“ ЕООД; „Газтрейд

Сливен“ ЕООД; „Добруджа газ“ АД; „Камено-газ“ ЕООД; „Комекес“ АД; „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД; „Правецгаз 1“ АД; „Примагаз“ АД; „Севлиевогаз – 2000“ АД, „Костинбродгаз“ ООД, „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Запад и за обособена територия Мизия и община Бяла Слатина; „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Габрово и лицензионна територия Силистра, Главиница, Тутракан, Алфатар, Дулово и Ситово.

При изменението на цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, е отчетена цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **29,49 лв./MWh**.

2. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, са както следва:

„Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Добруджа и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище – от „Булгаргаз“ ЕАД и „Атанасов груп“ ЕООД; „Неврокоп – Газ“ АД – от „Енемона Екогаз“ ООД; „Свиленград – газ“ АД – от „Райков сервис“ ООД; „Тецеко“ ЕООД – от „Елит-94“ ЕООД и „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия „Тракия“ и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово – от „Булгаргаз“ ЕАД, „Ида метан“ ООД и „Глобъл Комерс-1“ ООД.

При изменението на цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, е отчетена цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **29,49 лв./MWh**.

3. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ от обществения доставчик, от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и от търговци на природен газ, са „Газинженеринг“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД.

При изменението на цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, общите разходи за покупка на природен газ са формирани въз основа на всички закупени от съответното дружество количества природен газ. Разходите за покупка на природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, са формирани, като съответното закупено количество е умножено по цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **29,49 лв./MWh**. Разходите за покупка на природен газ от търговци на природен газ са изчислени като съответното закупено количество природен газ е умножено по утвърдената с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР цена, която е покупната цена на природния газ, видно от предоставените от дружествата фактури. Цената за доставка на природен газ на крайните снабдители на природен газ е получена, като сумата на всички разходи е разделена на общото закупено количество природен газ.

„Газинженеринг“ ООД е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от „Проучване и добив на нефт и газ“ АД. В резултат на направените изчисления цената за доставка на природен газ на „Газинженеринг“ ООД е в размер на **39,44 лв./MWh**.

„Овергаз Мрежи“ АД е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, присъединени към газопреносната система – „Енемона Екогаз ООД“, „Си Ен Джи Екогаз“ АД и „Девонгаз“ ЕООД, както и от „Ес Дий Проджект“ АД, в качеството му на търговец на природен газ. В резултат на направените изчисления цената

за доставка на природния газ на „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на 34,46 лв./MWh.

4. Крайни снабдители на природен газ, които не са купували природен газ от обществения доставчик и/или от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, са както следва: „Каварна Газ“ ООД; „Кнежа газ“ ООД; „Карловогаз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД.

Цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, не се изменят.

5. „Аресгаз“ ЕАД не е извършвало лицензионна дейност на териториите Сопот и Хисаря, съответно не е продавало природен газ на крайни клиенти. В тази връзка, за разглеждания период дружеството няма суми за възстановяване на крайни клиенти, присъединени към газоразпределителните мрежи на тези територии.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на природен газ е в размер на 10,569 kWh/m³, и е определен в Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР.

В. Цена на природния газ за балансиране:

Съгласно § 2, ал. 17 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., КЕВР с решението за утвърждаване на цената, по която обществения доставчик за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, указва на оператора на газопреносната мрежа за същия период да измени цените на природния газ за балансиране, определени по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране (обн. ДВ, бр. 57 от 2019 г., Методиката).

Правилата за балансирането на пазара на природен газ, в т.ч. таксите при дисбаланс, процедурите по сетълмент във връзка с дневната такса за дисбаланс и оперативното балансиране между мрежите на операторите на преносни системи, се определят с Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014). Установените с Регламент (ЕС) № 312/2014 правила за балансиране отразяват действителните потребности на системата, като отчитат наличните ресурси на операторите на преносни системи и предвиждат стимули за потребителите на мрежата да балансират ефикасно балансовите си портфолия. Съгласно член 29, параграф 1 от Регламент (ЕС) № 312/2014, операторът на преносната система не може да реализира печалба или загуба от плащането и събирането на таксите при дневен дисбаланс, таксите в рамките на деня, таксите за действия за балансиране и другите такси, свързани с дейностите му по балансиране, които представляват всички дейности, извършвани от оператора на преносната система в изпълнение на задълженията му по регламента.

Начинът за определяне на цената на природния газ за балансиране е регламентиран в чл. 12 от Методиката. В цитираната разпоредба е направено разграничение в начина на определяне на тази цена в зависимост от наличието на действаща платформа за търговия с природен газ. Съгласно чл. 13 от Методиката, операторът води сметка за неутралност при балансиране, като в края на всеки период на изчистване на сметката за неутралност определя финансово салдо за дейността балансиране за периода. Съгласно чл. 14, ал. 3 от Методиката, операторът освобождава/компенсира част или цялата натрупана сума през всеки период на изчистване посредством начисляване на такса за неутралност при балансиране.

Предвид факта, че платформата за търговия с природен газ с оператор „Газов хъб Балкан“ ЕАД функционира от 02.01.2020 г., в периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., елемент от определяната цена на природния газ за балансиране е утвърдената от КЕВР цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна

енергия, приложима за съответния ден, без включена цена за достъп и пренос по газопреносната мрежа.

Поради горното, за разглеждания период операторът на газопреносната мрежа следва да измени цените на природния газ за балансиране, определени по реда на Методиката, при отчитане на цената на обществения доставчик на природен газ по т. А по-горе.

В процедурата по постановяване на решенията на КЕВР по § 2, ал. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., не се прилагат чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката – арг. от § 2, ал. 2, изр. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

Изказвания по т.2.:

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Кой ще докладва? Заповядайте, г-жо Дечева. В решението трябва да се съобразите с корекциите, които са аналогични.

Г. Дечева:

Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. е в размер на 29,49 лв./MWh (в сравнение с утвърдената цена за трето тримесечие на трето тримесечие на 2019, която е в размер на 44,90 лв./ MWh). Новата цена е с намаление 15,41 лв./MWh или 34,32%. Предложената от заявителя цена на природния газ за цитирания период включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,85 лв./MWh, както и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на 0,13 лв./MWh. Подробно са описани ценообразуващите елементи, както и предоставените от обществения доставчик свързани с тях обосновки. Предвид факта, че г-жа Тахир съвсем подробно описа петте групи на крайни снабдители и тяхното отношение към цената на „Булгаргаз“ ЕАД, ще се спра само на крайните снабдители на природен газ, които са купували природен газ не само от обществения доставчик и от негови клиенти, но и от търговци на природен газ и чиито цени са изменени. Това са „Газинженеринг“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД, като съответно техните цени са както следва: на „Газинженеринг“ ООД цената е 39,44 лв./MWh, а на „Овергаз Мрежи“ АД 34,46 лв./MWh. В съответствие с § 2, ал. 17 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, операторът на газопреносната мрежа следва да измени цените на природния газ за балансиране, определени по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране и при отчитане на цената на обществения доставчик на природен газ за съответния период (01.09.2019 – 30.09.2019 г.). Предвид гореизложеното и на основание § 2, ал. 2 - 5, ал. 7, ал. 14 и ал. 17 във връзка с § 3 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за допълнение на Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. решение за утвърждаване на цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и за изменение на цените на крайните снабдители на природен газ.

Следва проектът на решение.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Прочетете диспозитива на решението.

Г. Дечева:

На основание § 2, ал. 2- 5, ал. 7, ал. 14 и ал. 17 във връзка с § 3 от Преходните и

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. За периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. утвърждава:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 29,49 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,85 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh.

2. Изменя цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, както следва (следва таблицата)

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.

III. За периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., не изменя цените на „Каварна Газ“ ООД, „Кнежа газ“ ООД, „Карловогаз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД.

IV. Указва на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на оператор на газопреносната мрежа, да измени цените на природния газ за балансиране, определени през периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, при отчитане на цената по т. I.1.

V. Утвърдените цени по т. I. са за целите на изчисляване на сумите, които общественият доставчик на природен газ и крайните снабдители на природен газ възстановяват на клиентите на природен газ.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Корекциите, които Вие инкорпорирахте в изложението си, в прочетения проект на решение, трябва писмено да бъдат отразени, както и по решението за цените от 05.08.2019 до 31.08.2019 г. Колеги, имате ли изказвания?

А. Иванова:

Само искам да обърна внимание, че този запис, който сме направили в т. V. произтича от закона, където точно така е записано: „възстановяват на клиентите за доставка на природен газ, съответно на топлинна енергия“ (в ал. 7 от §2).

Доц. д-р И. Н. Иванов:

От закона?

А. Иванова:

Да, да. Комисията приема и решение за промяна на цената на топлинната енергия във връзка с промяната на природния газ.

С. Тодорова:

Тогава трябва да се напише по друг начин. Няма „клиенти за доставка на природен газ“. Това понятие без допълнението „които произвеждат топлинна енергия“ не съществува. А какво става с клиентите на природен газ, които са само за природен газ?

А. Иванова:

Аз ще изчета текста на ал. 7: *Утвърдените цени с решенията по ал. 2 (това е решението за цената на „Булгаргаз“) и ал. 6 (това е цената на топлинната енергия) са за целите на изчисляване на сумите, които общественият доставчик на природен газ, крайните снабдители на природен газ или лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, възстановяват на клиентите за доставка на природен газ, съответно топлинна енергия.* В решението, което сме предложили, сме записали само обществения доставчик и крайните снабдители, а в решението по ал. 6 остава останалата част за лицата, на които има издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Текстът в ал. 7 е: „*възстановяват на клиентите за доставка на природен газ, съответно на топлинна енергия*“.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Тогава т. V., за да бъде в пълно съответствие с ал. 7...

С. Тодорова:

Не е така! Хем се изпуска нещо, хем се оставя част от текста в закона. Ще го изпишете цялото.

А. Иванова:

Не можем да го изпишем цялото, защото в ал. 7 са включени и двете решения на Комисията: това, което е за природния газ и касае изменението на цените на крайните снабдители на природен газ и решението по ал. 6, което е за топлинната енергия.

Е. Хаританова:

Ние в момента не взимаме за топлинната енергия решение.

А. Иванова:

Точно така. Да.

С. Тодорова:

Не може да остане така, защото е нелогично. Кажете ми кой е клиент за доставка на природен газ. Кой? Едно име, един пример ми дайте за клиент за доставка.

А. Иванова:

Възстановяват сумите за доставка на природен газ...

С. Тодорова:

Кажете ми един клиент за доставка. Формално четете закона, но тук трябва малко и логика да има. След като две неща има в закона, не може механично да се разделят, а да остане изразът, който не се отнася за клиенти на природен газ.

Р. Осман:

Аз имам една молба към работната група и към колегите. Взимаме действащия закон и го изчитаме. Няма какво да се коментира, ако нещо е в противоречие на текст от закона. Ако има нещо да се допълни – в решението ще го допълним, но да не бързаме. Нека да изчетем действащия закон още един път, да видим точно как е и да коментираме въпросите, които колегите повдигат, един по един. Иначе в общия коментар се губят текстове от действащия закон.

А. Иванова:

Да го изчета отново ли?

Р. Осман:

Да видим, да сравним. Нали има спорове? Да видим за какво става въпрос, защото само с едно изчитане явно няма да се разреши този спор.

А. Иванова:

Ал. 7 на §3 казва: *Утвърдените цени с решенията по ал. 2 и ал. 6 са за целите на изчисляване на сумите, които общественият доставчик на природен газ, крайните снабдители на природен газ или лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, възстановяват на клиентите за доставка на природен газ, съответно топлинна енергия.* За мен думата за доставка се отнася към сумите, а не към клиентите.

С. Тодорова:

Тогава трябва да има запетая.

А. Иванова:

След „клиентите“?

С. Тодорова:

А защо не стигнем до „доставка на клиентите“ и точка? Нали горе става дума за природен газ?

Р. Осман:

Просто е изписан текст от закона. Работната група е изписала текста от закона. Значи това нещо не може да се променя. Дали ни харесва, или не – изписан е текст от закона. Може някои допълнения в други алинеи, но сега погледнах в ал. 7, аз действащия закон го имам пред мен. В ал. 7 от решението няма как да го променим. Това е текст от ал. 7 от новите текстове на закона. Това не може да се променя.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Аз също считам, че трябва да се спази текста от закона.

Р. Осман:

В закона няма запетая. Точно е цитирана ал. 7.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Колеги, подлагам на гласуване проекта на решение.

Р. Осман:

Нека да изчистим. Колегите да са убедени.

Е. Харитонова:

Не съм убедена, защото в случая ние взимаме решение само за природния газ, а в ал. 7 от закона, както я прочетохте, се намъква и топлинната енергия.

Р. Осман:

Тогава аз ще го прочета още веднъж, за да се убедим. Ал. 7 от действащия закон: *Утвърдените цени с решенията по ал. 2 и ал. 6 са за целите на изчисляване на сумите, които общественият доставчик на природен газ, крайните снабдители на природен газ*

или лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, възстановяват на клиентите за доставка на природен газ. Не виждам кое е притеснението. След това е: „..., съответно топлинна енергия“, т.е. след запетаята говорим за топлинна енергия.

Д. Лефтерова:

Дали мога да предложа просто промяна на словореда? Дали ще стане по-ясен смисълът, ако звучи по този начин: *Утвърдените цени по т. I. са за целите на изчисляване на сумите за доставка на природен газ, които общественият доставчик на природен газ и крайните снабдители на природен газ възстановяват на клиентите.* Не знам дали така се разбира по-ясно. Просто да се промени самият словоред.

Р. Осман:

Нямам нищо против текста, но законът е много ясен. Не е нужно човек да е непременно специалист, за да го разчете. Няма какво да не се разбира от текста на ал. 7. Текстът на ал. 7 от работната група е правилен. Друг е въпросът може ли да се допълни нещо друго. Текстът не противоречи на закона. Просто буквално превежда това, което го има в закона.

С. Тодорова:

Аз съм съгласна, че произвежда закона, но когато се модифицира едно изречение просто езиково се получава така, че не звучи на логичен български език. Затова смятам, че предложението, което даде колежката е добро: доставката да отиде преди обществения доставчик и тогава остават само клиентите на природен газ. Изразът „*клиенти за доставка на природен газ*“ не е логичен, не съществува. Когато има и производители на топлинна енергия, някак си вървят нещата, но тук само откъснато не върви. Ако толкова настоявате да се копира текстът от закона, макар че той не е копиран, а пак е модифициран. Нали? Той не е изцяло копиран. Щом толкова настоявате – нека да бъде така, както е в закона и без части от тази разпоредба. Няма да споря повече.

Р. Осман:

Не става въпрос да спорим, колеги. Лош закон, но закон. Законът се изпълнява. Може и на мен да не ми допада, но законодателят така е преценил. Този текст „*възстановяват на клиентите за доставка на природен газ*“ е текст от закона. Чета част от алинеята. Това е от ал. 7, т.е. логически дали е правилно, или не – българският парламент работи с Българската академия на науките. Не съм аз човекът, който може да даде оценка на българския законодател. Това нещо, ако остане така, променя ли смисъла? Ако не променя, защо тогава ни е притеснението? Пренесени са текстове от закона. Ако създава сериозни проблеми, тогава можем да седнем, да помислим да се обърнем към законодателя. Имаме едни срокове, които трябва да ги спазим, 30-дневен срок. Има един текст в ал. 7. Пренесен е текстът от ал. 7. Аз не виждам никакво притеснение. Оттам нататък - как изглежда този текст в закона, дали е правилно, или не – не искам да го коментирам аз. То се изпълнява.

С. Тодорова:

Само още една бележка. По изложената току-що логика, излиза, че ако се задраска която и да е дума от тази разпоредба остава същото. Която и да е, защото тук е задраскана част от разпоредбата. Това беше моята бележка, че когато нещо се редактира, защото то е редактиран текст, не е изцяло пренесен. Ако е изцяло пренесен – да, но той е редактиран.

Р. Осман:

Алинеята е редактирана, но иначе текстът „*възстановяват на клиентите за доставка на природен газ*“ не е редактиран.

С. Тодорова:

Добре. Няма повече да коментирам. Българският език е нещо специално.

Р. Осман:

Ние също сме учили български език и сме държали изпити в университета за съответното ниво.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Колеги, чуваме достатъчно от дискусията. Подлагам на гласуване текста, който предлага работната група.

С. Тодорова:

Не може. По предишната точка сме приели по първа точка.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Ние аналогичен текст приехме само преди двадесет минути по ценовото решение за месец август. Минаваме към гласуване.

Предвид гореизложеното и на основание § 2, ал. 2- 5, ал. 7, ал. 14 и ал. 17 във връзка с § 3 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. За периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г.:

1. Утвърждава цена, по която общественят доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 29,49 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,85 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh.

2. Изменя цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, както следва:

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители 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./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"				59,85	3,03
	до 5000 m ³ /год., (до 53 MWh) вкл.		59,85	3,03		
	до 50 000 m ³ /год., (до 528 MWh) вкл.	51,44	59,15			
	до 100 000 m ³ /год., (до 1057 MWh) вкл.	50,47	58,42			
	до 200 000 m ³ /год., (до 2114 MWh) вкл.	49,52	57,70			
	до 400 000 m ³ /год., (до 4228 MWh) вкл.	48,57	56,99			
	до 600 000 m ³ /год., (до 6341 MWh) вкл.	48,00	56,56			
	до 800 000 m ³ /год., (до 8455 MWh) вкл.	47,60	56,25			
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 569 MWh) вкл.	47,29	56,02			
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 21 138 MWh) вкл.	46,31	55,27			
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 707 MWh) вкл.	45,73	54,82			
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 42 276 MWh) вкл.	45,31	54,51			
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 845 MWh) вкл.	44,97	54,24			
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 983 MWh) вкл.	44,45	53,84			
	до 10 000 000 m ³ /год., (до 105 690 MWh) вкл.	43,88	53,39			
	над 10 000 000 m ³ /год., (над 105 690 MWh)	43,19	52,83			
	метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4228 MWh) вкл.		46,36			

	метанстанции до 1 000 000 m³/год., (до 10 569 MWh) вкл.		45,77			
	метанстанции над 1 000 000 m³/год. (над 10 569 MWh)		44,67			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		35,71			
2	"Аресгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг***** до 10 000 m³/год., вкл.*** от 10 001 до 20 000 m³/год., вкл.*** от 20 001 до 50 000 m³/год., вкл.*** от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*** от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*** от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*** от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*** над 1 000 000 m³/год., вкл.***		48,52 47,72 46,36 44,97 44,46 43,23 42,80 39,20	53,06 51,83 50,59 50,10 49,37 48,83 48,18 46,35		54,92
3	"Аресгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина***** до 10 000 m³/год., вкл.*** от 10 001 до 20 000 m³/год., вкл.*** от 20 001 до 50 000 m³/год., вкл.*** от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*** от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*** от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*** от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*** от 1 000 001 до 5 000 000 m³/год., вкл.*** за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m³/год.*** за стопански клиенти с неравномерно потребление над 5 000 000 m³/год., вкл.***		48,52 47,52 46,70 46,19 45,11 44,19 43,07 40,02 37,50	56,21 54,69 53,84 51,63 49,45 48,25 47,21 43,61		57,64
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен***** до 211 MWh/год. от 211 до 527,5 MWh/год. от 527,5 до 1055 MWh/год. от 1055 до 2110 MWh/год. от 2110 до 5275 MWh/год. от 5275 до 10 550 MWh/год. над 10 550 MWh/год. до 52,75 MWh/год. от 52,75 до 211 MWh/год. от 211 до 527,5 MWh/год. от 527,5 до 1055 MWh/год. от 1055 до 2110 MWh/год. от 2110 до 5275 MWh/год. от 5275 до 10 550 MWh/год.		45,40 44,52 43,15 42,25 40,77 38,01 36,10 51,80 50,12 49,28 47,71 45,30 44,47 44,33			53,84
Енергийни предприятия		Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев до 100 000 m³/год., вкл.*** до 200 000 m³/год., вкл.*** до 400 000 m³/год., вкл.*** над 400 000 m³/год., вкл.*** до 10 000 m³/год., вкл.*** до 20 000 m³/год., вкл.*** до 50 000 m³/год., вкл.*** над 50 000 m³/год., вкл.***	43,73 42,89 41,76 40,99		56,93 54,07 49,82 48,18		63,59
6	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград до 100 000 m³/год., вкл.*** до 200 000 m³/год., вкл.*** над 200 000 m³/год., вкл.*** до 10 000 m³/год., вкл.*** до 20 000 m³/год., вкл.*** над 20 000 m³/год., вкл.***	82,33 80,51 77,79		88,89 87,21 84,85		96,28
7	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене до 100 000 m³/год., вкл.*** до 500 000 m³/год., вкл.*** до 1 000 000 m³/год., вкл.*** над 1 000 000 m³/год.***	62,19 60,43 57,19 51,30		69,73		67,51
8	"Комекес" АД – община Самоков***** до 1054,599 MWh от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh над 10 546,000 MWh до 52,729 MWh от 52,730 MWh до 210,920 MWh от 210,921 MWh до 1054,599 MWh от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh над 2109,200 MWh	44,84 39,38 37,21		54,05 53,90 52,54 50,66 49,16		53,83
9	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	41,36	48,54			46,57
10	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	39,48	42,25			52,59
11	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна*****	41,30	53,55			61,39
12	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник***** до 105,5 MWh до 1055 MWh до 10 550 MWh до 105,5 MWh до 1055 MWh	52,23 50,73 50,24		56,03 54,62		65,99
13	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	35,22	49,88			48,97
14	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	39,90	47,22			56,84
15	"Правенгаз 1" АД – община Правец	38,36	45,71			47,51
16	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд до 20 хм³/год., вкл. от 20 хм³ до 200 хм³/год., вкл. от 200 хм³ до 1000 хм³/год., вкл.	39,73 38,19 36,97				50,00

	над 1000 хм ³ /год.	36,06				
	метанстанции	36,71				
	до 5 хм ³ /год, вкл.		48,87			
	от 5 до 20 хм ³ /год, вкл.		47,41			
	от 20 до 100 хм ³ /год, вкл.		43,74			
	над 100 хм ³ /год.		40,34			
17	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово*****		54,05		54,88	5,69
	до 1000 MWh/год.*****	51,98				
	от 1000 до 5000 MWh/год.*****	44,06				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.*****	40,87				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.*****	39,85				
	над 50 000 MWh/год.*****	39,21				
18	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	48,64	53,68		57,41	
19	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		46,04		46,38	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.	41,72				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.	40,17				
20	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	38,62	48,69		53,83	
21	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		51,32		53,99	
	до 10 000 nm ³ /год.	50,27				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	46,30				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	40,81				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	38,49				
22	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		50,60		53,42	
	до 10 000 nm ³ /год.	50,25				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	49,02				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	43,90				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	42,83				
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.	40,84				

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 на природния газ в енергийни единици са изчислени при коефициент на преобразуване 10,569 kWh/m³.
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. ***** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баян следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. 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.
8. ***** цените, групите и подгрупите са утвърдени в енергийни единици.

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.

III. За периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., не изменя цените на „Каварна Газ“ ООД, „Кнежа газ“ ООД, „Карловогаз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД.

IV. Указва на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на оператор на газопреносната мрежа, да измени цените на природния газ за балансиране, определени през периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, обн. ДВ, бр. 57 от 2019 г., при отчитане на цената по т. I.1.

V. Утвърдените цени по т. I. са за целите на изчисляване на сумите, които общественият доставчик на природен газ и крайните снабдители на природен газ възстановяват на клиентите за доставка на природен газ.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Е. Харитонова:

Първа точка как ще остане?

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Както е предложено от работната група. Аз това казах. Тези промени, които

прочете г-жа Грета Дечева, казах, че ще бъдат отразени в писмения текст, който ще ни бъде предложен за подпис след като бъде коригиран. Това го казах още след изявлението на работната група в лицето на г-жа Дечева.

Е. Харитонова:

Аз задавам въпрос по първа точка от дневния ред, където приехме корекцията, какво ще правим.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

В смисъл?

Е. Харитонова:

Първата точка я коригирахме. Сега това е втора точка от дневния ред.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Корекциите са абсолютно аналогични в двете точки. Аз и тогава, когато подложим на гласуване, съобщих. Не разбирам. По един и същ начин са корекциите и в първа, и във втора точка.

Е. Харитонова:

В първа точка махнахме думата „за доставка“ и гласувахме така.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Аз това съм го пропуснал. Според мен трябва да си остане думата „за доставка“. Така е по текста на закона.

Е. Харитонова:

Но ние го гласувахме вече.

С. Тодорова:

Пречи ли да се махне?

Доц. д-р И. Н. Иванов:

За мен не пречи. Става въпрос, че законодателят е решил по този начин.

С. Тодорова:

Законодателят не е решил по този начин. Той е решил цялостната алинея, а не редактирана, каквато ние я казваме.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

Ние не я редактираме. Единствено отпада текстът, който касае дружествата за производство на топлинна и високоефективна електрическа енергия. В останала част ние нищо не редактираме. Ако има предложение, бих пуснал на прегласуване и решението по т. 1.

Р. Осман:

Аз нямам предложение. Ако е приключил един въпрос, минало е гласуването – въпросът е приключил. Да свикваме да повдигаме въпросите, когато обсъждаме определена точка. Нали казваме, че трябва правилата да се спазват? Хубаво или лошо, но едно гласуване минава. Може по-късно да сме приели по-хубав текст, но нека да обсъждаме само по съответната точка. Към Вас, г-н Председател, тъй като Вие водите. Аз не си водих бележки, но като юрист Ви казвам: ако има нещо за гласуване – ще се гласува, но едно по едно. Ако има предложения и бъдат приети с консенсус, те трябва да бъдат

съобщени, за да остане в стенограмите и се преминава към следващата точка.

Доц. д-р И. Н. Иванов:

И двете решения бяха приети с консенсус и остават във вида, в който бяха гласувани, дори и при това различие с тази дума. Закривам заседанието.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. За периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г.:

1. Утвърждава цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 29,28 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,85 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh.

2. Изменя цените 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.

III. За периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г., не изменя цените на „Каварна Газ“ ООД, „Кнежа газ“ ООД, „Карловогаз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД.

IV. Указва на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на оператор на газопреносната мрежа, да измени цените на природния газ за балансиране, определени през периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г. по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, обн. ДВ, бр. 57 от 2019 г., при отчитане на цената по т. I.1.

V. Утвърдените цени по т. I. са за целите на изчисляване на сумите, които общественият доставчик на природен газ и крайните снабдители на природен газ възстановяват на клиентите на природен газ.

По т.2. както следва:

I. За периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г.:

1. Утвърждава цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 29,49 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,85 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh.

2. Изменя цените 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.

III. За периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., не изменя цените на „Каварна Газ“ ООД, „Кнежа газ“ ООД, „Карловогаз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД.

IV. Указва на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на оператор на

газопреносната мрежа, да измени цените на природния газ за балансиране, определени през периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, обн. ДВ, бр. 57 от 2019 г., при отчитане на цената по т. I.1.

V. Утвърдените цени по т. I. са за целите на изчисляване на сумите, които общественият доставчик на природен газ и крайните снабдител на природен газ възстановяват на клиентите за доставка на природен газ.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-365 от 04.05.2020 г. и Решение на КЕВР № Ц-15 от 08.05.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 11.03.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за периода 5 август 2019 г. - 31 август 2019 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдител и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-366 от 04.05.2020 г. и Решение на КЕВР № Ц-16 от 08.05.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-14#1 от 12.03.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за периода 1 септември 2019 г. - 30 септември 2019 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдител и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонова)

Протоколирали:

(А. Фикова - главен експерт)

(Н. Косев - главен експерт)