



Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц - 21
от 20.05.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 20.05.2020 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 11.03.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 11.03.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсирание 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 (НРЦПГ, Наредбата) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. Заявлението и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неповерителен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-19 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-15-20-19#1 от 11.03.2020 г. (неповерителен вариант с вх. № Е-15-20-19 от 11.03.2020 г.), Комисията установи следното:

А. Обществен доставчик на природен газ:

С Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. КЕВР е утвърдила цена, по която общественият доставчик е продавал природен газ на крайните снабдители и лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за I тримесечие на 2020 г., в размер на 44,04 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 экспорт“ 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. 2 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.)

* Забележка: В публикуваното решение са заличени конкретни данни (стойности и др.), посочени от заявителя „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна по реда на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена по закон тайна, приети от Комисията.

общественият доставчик на природен газ следва да възстанови суми по договори за доставка на природен газ за периода 1 януари 2020 г. – 31 март 2020 г. на крайни снабдители на природен газ и 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 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 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-15-20-19#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 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 33,81 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС). В сравнение с утвърдената цена с Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г., това е намаление с 10,23 лв./MWh или с 23,23%.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г., включва компонента по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,53 лв./MWh, което е (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа, и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 0,16 лв./MWh.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г.

I. Анализ на данните и документите относно цената за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и 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, предназначени за вътрешния пазар

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цената на природния газ за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. въз основа на количествата природен газ, които са доставени реално през този период. Общото количество природен газ, доставено от внос, от местен добив и запаси природен газ в ПГХ „Чирен“ е (...) MWh. Реално доставените количества природен газ за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. са: по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh, „Kolmar NL B.V.“ – (...) MWh, „Vitol Gas and Power B.V.“ – (...) MWh и от добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh.

Съгласно Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, 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

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата Турция/България.

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 I тримесечие на 2020 г., което включва периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г., са изчислени като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период (м. април 2019 г. – м. декември 2019 г.), предшестващ определянето на (...) компонента. В сравнение със същите, формирали доставните цени за IV тримесечие на 2019 г., изменението е следното: мазут със съдържание на сяра 1% се увеличава с (...)%; газьол със съдържание на сяра 0,1% намалява с (...)% . Въз основа на изменените нива на цените на алтернативните на природния газ горива, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. (...) компонента е в размер на (...)\$/MWh.

(...) компонента е изчислена при отчитане на индекс на (...) „месец напред“, публикувана в електронното издание (...) през последния работен ден от м. януари 2020 г., предшестващ месеца на доставка в евро за MWh (...). За целите на конвертиране от евро в щатски долари, дружеството е използвало средномесечния курс на (...) (с точност до четвъртия знак след запетаята) за месеца на доставка на природен газ (...). При посочените изходни данни (...) компонента за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. възлиза на (...) \$/MWh. Предвид стойностите на (...) и (...) компонента, доставната цена на природния газ за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. се изчислява в размер на (...) \$/MWh.

3. 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: 17.11.2019 г. – 31.12.2019 г. е в размер на 1,76406 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно ал. 8 на посочената разпоредба, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи за дейността „обществена доставка“ за 2020 г. в размер на 3906 хил. лв., които са преизчислени от дружеството пропорционално за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. и възлизат на (...) хил. лв.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ е преизчислена за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г., в зависимост от промяната на ценовата компонента – цена на вход на газопреносната мрежа 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, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на среднопретеглената цена на капитала. С Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за 2020 г. в размер на 6,95%. Регулаторната база на активите за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 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“, при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, в размер на 0,53 лв./MWh, което представлява (...)% от ценовата компонента – цена на вход на газопреносната мрежа. Предвид процентите на компонентата за дейността „обществена доставка“ за периода 1 януари 2020 – 31 януари

2020 г., както и изчислените проценти за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 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. 7 от НРЦПГ.

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 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. е включена компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, която е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. Прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2020 г. са коригирани, като са увеличени с (...) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за 2019 г. В резултат, получената за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ е в размер на 0,16 лв./MWh.

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

Разходите за закупуване на природен газ с цел продажба на вътрешния пазар от внос, от местен добив и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“ за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. възлизат на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и 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 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г.:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата – цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. е в размер на 0,53 лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. е в размер на 0,16 лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия е в размер на 33,81 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление с 10,23 лв./MWh или с 23,23% в сравнение с утвърдената от КЕВР с Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. цена. 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.

III. Крайни снабдители

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 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 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 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 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 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 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-1 от 01.01.2020 г. КЕВР, и по цените, утвърдени от КЕВР за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 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 крайни 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: „Агрополихим“ АД, „Атанасов груп“ ЕООД, „Глобал Комерс 1“ ООД, „Девонгаз“ ЕООД, „Елит-94“ ЕООД, „Енемона Екогаз“ ООД, „Ида метан“ ООД, „Райков сервиз“ ООД и „Си Ен Джи Екогаз“ АД.

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 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 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 горепосочена информация от обществения доставчик на природен газ и от крайните снабдители на природен газ се установява, че през периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г.:

1. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ само от „Булгаргаз“ ЕАД, както следва: „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Запад; „Балкангаз – 2000“ АД; „Газинженеринг“ ООД; „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 и „Севлиевогаз – 2000“ АД.

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 общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на **33,81 лв./MWh**.

2. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ само от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, присъединени към газопреносната мрежа, са както следва: „Неврокоп – Газ“ АД – от „Енемона Екогаз“ ООД; „Свиленград – газ“ АД – от „Райков сервис“ ООД и „Тецеко“ ЕООД – от „Елит-94“ ЕООД.

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 общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на **33,81 лв./MWh**.

3. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и от търговци на природен газ, са: „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Добруджа и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище; „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Мизия и община Бяла Слатина; „Костинбродгаз“ ООД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Габрово; „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия „Тракия“ и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово и „Ситигаз България“ ЕАД за 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, 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 общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **33,81 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-1 от 01.01.2020 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.

„Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Добруджа и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, от клиент на „Булгаргаз“ ЕАД, присъединен към газопреносната система – „Атанасов груп“ ЕООД, както и от „Черноморска газова компания“ ЕООД, в качеството му на търговец на природен газ. В резултат на направените изчисления, цената за доставка на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия и общините Добруджа, Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище е в размер на **36,07 лв./MWh**.

„Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Мизия и община Бяла Слатина е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от „Таси“ ООД, в качеството му на търговец на природен газ. В резултат на направените изчисления, цената за доставка на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Мизия и община Бяла Слатина е в размер на **34,16 лв./MWh**.

„Костинбродгаз“ ООД е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от „Екос 17“ ООД, в качеството му на търговец на природен газ. В резултат на направените изчисления, цената за доставка на природен газ на „Костинбродгаз“ ООД е в размер на **38,72 лв./MWh**.

„Овергаз Мрежи“ АД е купувало природен газ от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, присъединени към газопреносната система – „Енемона Екогаз“ ООД, „Си Ен Джи Екогаз“ АД и „Девонгаз“ ЕООД и от „Ес Дий Проджект“ АД, в качеството му на търговец на природен газ. В резултат на направените изчисления, цената за доставка на природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на **43,84 лв./MWh**.

„Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Габрово е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от „Група Дружества Газ Римини“ АД, в качеството му на търговец на природен газ. В резултат на направените изчисления, цената за доставка на природен газ на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Габрово е в размер на **34,20 лв./MWh**.

„Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия „Тракия“ и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, присъединени към газопреносната система – „Глобал Комерс 1“ ООД и „Ида метан“ ООД, както и от „Група Дружества Газ Римини“ АД, в качеството му на търговец на природен газ. В резултат на направените изчисления, цената за доставка на природен газ на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия „Тракия“ и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово е в размер на **34,81 лв./MWh**.

„Ситигаз България“ ЕАД за лицензионна територия Силистра, Главиница, Тутракан, Алфатар, Дулово и Ситово е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от „Група Дружества Газ Римини“ АД, в качеството му на търговец на природен газ. В резултат на направените изчисления, цената за доставка на природен газ на „Ситигаз България“ ЕАД за лицензионна територия Силистра, Главиница, Тутракан, Алфатар, Дулово и Ситово е в размер на **33,84 лв./MWh**.

4. Крайни снабдители на природен газ, които не са купували природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и/или от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, са както следва: „Каварна Газ“ ООД; „Карловогаз“ ООД, „Кнежа газ“ 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 е в размер на 10,603 kWh/m³, и е определен в Решение № Ц-1 от 01.01.2020 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 общественият доставчик за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и 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 балансните 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 изчитване 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 изчитване посредством начисляване на такса за неутралност при балансиране. Съгласно § 4 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Методиката, за газова година 2019/2020 критериите за определяне на цена на природния газ за балансиране са: извършени повече от 3 (три) търговски сделки за покупка/продажба на природен газ и общ обем на тези сделки не по-малък от 3000 MWh за деня на отчитане. Платформата за търговия с природен газ, на която оператор е „Газов хъб Балкан“ ЕАД, функционира от 02.01.2020 г. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-45-12 от 08.05.2020 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД информация относно постигането на посочените критерии през периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. Операторът на газопреносната мрежа с писмо с вх. № Е-15-45-12 от 11.05.2020 г. и „Газов хъб Балкан“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-45-12#2 от 11.05.2020 г. са предоставили данни, от които се установява, че за посочения период критериите по § 4 от ПЗР на Методиката са били изпълнени единствено за газов ден 12.02.2020 г.

Следователно, през този период, с изключение на газов ден 12.02.2020 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 на природен газ и 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, с изключение на газов ден 12.02.2020 г., 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.

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

Р Е Ш И:

I. За периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г.:

1. Утвърждава цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 33,81 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 0,53 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,16 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" **** до 53 MWh/год., вкл. | | 69,68 | 3,13 | 69,68 | 3,13 |
| | до 528 MWh/год., вкл. | 61,95 | 70,31 | | | |
| | до 1057 MWh/год., вкл. | 60,89 | 69,44 | | | |
| | до 2113 MWh/год., вкл. | 59,83 | 68,58 | | | |
| | до 4226 MWh/год., вкл. | 58,76 | 67,70 | | | |
| | до 6339 MWh/год., вкл. | 58,13 | 67,19 | | | |
| | до 8452 MWh/год., вкл. | 57,69 | 66,83 | | | |
| | до 10 565 MWh/год., вкл. | 57,34 | 66,54 | | | |
| | до 21 130 MWh/год., вкл. | 56,26 | 65,65 | | | |
| | до 31 695 MWh/год., вкл. | 55,61 | 65,11 | | | |
| | до 42 260 MWh/год., вкл. | 55,14 | 64,72 | | | |
| | до 52 825 MWh/год., вкл. | 54,78 | 64,43 | | | |
| | до 73 955 MWh/год., вкл. | 54,20 | 63,94 | | | |
| | до 105 650 MWh/год., вкл. | 53,57 | 63,42 | | | |
| над 105 650 MWh/год. | 52,82 | 62,78 | | | | |
| метанстанции до 4226 MWh/год., вкл. | | 56,18 | | | | |
| метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл. | | 55,55 | | | | |
| метанстанции над 10 565 MWh/год. | | 54,37 | | | | |
| обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър" | | 45,09 | | | | |
| 2 | "Арегаз" ЕАД – обособена територия Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг**** до 10 000 m ³ /год., вкл.***** | 55,04 | 59,55 | | 61,42 | |
| | от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.***** | 54,24 | 58,33 | | | |
| | от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.***** | 52,89 | 57,10 | | | |
| | от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.***** | 51,50 | 56,60 | | | |
| | от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.***** | 51,00 | 55,88 | | | |
| | от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.***** | 49,76 | 55,34 | | | |
| | от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***** | 49,34 | 54,69 | | | |
| | над 1 000 000 m ³ /год., вкл.***** | 45,75 | 52,87 | | | |
| | "Арегаз" ЕАД – обособена територия Мизия и община Бяла Слатина**** до 10 000 m ³ /год., вкл.***** | 53,13 | 60,80 | | 62,21 | |
| | от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.***** | 52,13 | 59,28 | | | |
| от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.***** | 51,31 | 58,43 | | | | |
| от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.***** | 50,81 | 56,23 | | | | |
| от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.***** | 49,74 | 54,06 | | | | |
| от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.***** | 48,81 | 52,86 | | | | |
| от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***** | 47,69 | 51,82 | | | | |
| 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***** | 44,66 | 48,23 | | | | |
| над 5 000 000 m ³ /год., вкл.***** | 42,14 | | | | | |
| 4 | "Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен до 211 MWh/год. | 49,72 | | | 58,16 | |
| | от 211 до 527,5 MWh/год. | 48,84 | | | | |
| | от 527,5 до 1055 MWh/год. | 47,47 | | | | |
| | от 1055 до 2110 MWh/год. | 46,57 | | | | |
| | от 2110 до 5275 MWh/год. | 45,09 | | | | |
| | от 5275 до 10 550 MWh/год. | 42,33 | | | | |
| | над 10 550 MWh/год. | 40,42 | | | | |
| | до 52,75 MWh/год. | | 56,12 | | | |
| | от 52,75 до 211 MWh/год. | | 54,44 | | | |
| | от 211 до 527,5 MWh/год. | | 53,60 | | | |
| | от 527,5 до 1055 MWh/год. | | 52,03 | | | |
| | от 1055 до 2110 MWh/год. | | 49,62 | | | |
| | от 2110 до 5275 MWh/год. | | 48,79 | | | |
| | от 5275 до 10 550 MWh/год. | | 48,65 | | | |
| 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 2500 MWh вкл. | 88,44 | | | 105,90 | |
| | над 2500 MWh | 81,49 | | | | |
| | до 250 MWh вкл. | | 100,21 | | | |
| | над 250 MWh | | 96,57 | | | |
| 6 | "Свиленград-Газ" АД – община Свиленград *** до 100 000 m ³ /год., вкл.***** | 86,48 | | | 100,39 | |
| | до 200 000 m ³ /год., вкл.***** | 84,66 | | | | |
| | над 200 000 m ³ /год., вкл.***** | 81,96 | | | | |
| | до 10 000 m ³ /год., вкл.***** | | 93,01 | | | |
| | до 20 000 m ³ /год., вкл.***** | | 91,34 | | | |
| над 20 000 m ³ /год., вкл.***** | | 88,99 | | | | |
| 7 | "ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене *** до 100 000 m ³ /год., вкл.***** | 66,41 | | | 71,71 | |
| | до 500 000 m ³ /год., вкл.***** | 64,65 | | | | |
| | до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***** | 61,42 | | | | |
| | над 1 000 000 m ³ /год.***** | 55,54 | | | | |
| 8 | "Комекес" АД – община Самоков до 1054,599 MWh | 49,16 | | | 58,15 | |
| | от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh | 43,70 | | | | |
| | над 10 546,000 MWh | 41,53 | | | | |
| | до 52,729 MWh | | 58,37 | | | |
| | от 52,730 MWh до 210,920 MWh | | 58,22 | | | |
| от 210,921 MWh до 1054,599 MWh | | 56,86 | | | | |

| | | | | | |
|----|--|-------|-------|--|-------|
| | от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh | | 54,98 | | |
| | над 2109,200 MWh | | 53,48 | | |
| 9 | "Балкангаз-2000" АД – община Ботевград | 47,63 | 51,09 | | 53,57 |
| 10 | "Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево | | 48,81 | | 51,56 |
| | до 50 000 MWh | 45,01 | | | |
| | над 50 000 MWh | 35,99 | | | |
| 11 | "Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна | 45,62 | 57,87 | | 65,71 |
| 12 | "Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник | | | | 60,36 |
| | до 105,5 MWh | 46,60 | | | |
| | до 1055 MWh | 45,10 | | | |
| | до 10 550 MWh | 44,61 | | | |
| | до 105,5 MWh | | 50,40 | | |
| | до 1055 MWh | | 48,99 | | |
| 13 | "Камено-газ" ЕООД – община Камено | 48,10 | 56,15 | | 57,46 |
| 14 | "Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево***** | 44,19 | 51,48 | | 61,07 |
| 15 | "Правецгаз 1" АД – община Правец***** | 42,65 | 49,98 | | 51,77 |
| | "Костинбродгаз" ООД – община Костинброд | | | | 59,16 |
| 16 | до 20 хм ³ /год, вкл.***** | 48,93 | | | |
| | от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год, вкл.***** | 47,39 | | | |
| | от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год, вкл.***** | 46,17 | | | |
| | над 1000 хм ³ /год.***** | 45,27 | | | |
| | метанстанции | 45,92 | | | |
| | до 5 хм ³ /год, вкл.***** | | 58,03 | | |
| | от 5 до 20 хм ³ /год, вкл.***** | | 56,58 | | |
| | от 20 до 100 хм ³ /год, вкл.***** | | 52,92 | | |
| | над 100 хм ³ /год.***** | | 49,52 | | |
| 17 | "Ситигаз България" ЕАД – обособена територия Тракя, общини Кърджали, Велинград, Павел Бая, Гурково, Твърдица и Брацигово**** | | 59,37 | | 60,20 |
| | до 1000 MWh/год. | 57,30 | | | |
| | от 1000 до 5000 MWh/год. | 49,38 | | | |
| | от 5000 до 10 000 MWh/год. | 46,19 | | | |
| | от 10 000 до 50 000 MWh/год. | 45,17 | | | |
| | над 50 000 MWh/год. | 44,53 | | | |
| 18 | "Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" ***** | 52,90 | 57,92 | | 61,64 |
| 19 | "Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин | | 50,31 | | 50,65 |
| | до 500 000 m ³ /год, вкл.***** | 46,00 | | | |
| | над 500 000 m ³ /год, вкл.***** | 44,46 | | | |
| 20 | "Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик ***** | 42,91 | 52,94 | | 58,07 |
| 21 | "Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово | | 55,60 | | 58,26 |
| | до 10 000 nm ³ /год.***** | 54,55 | | | |
| | от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.***** | 50,59 | | | |
| | от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.***** | 45,12 | | | |
| | от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.***** | 42,81 | | | |
| 22 | "Ситигаз България" ЕАД – община Габрово | | 55,25 | | 58,05 |
| | до 10 000 nm ³ /год.***** | 54,89 | | | |
| | от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.***** | 53,66 | | | |
| | от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.***** | 48,56 | | | |
| | от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.***** | 47,50 | | | |
| | от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.***** | 45,51 | | | |

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. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.

4. *** 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.

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел бая, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,603 kWh/m³.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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

III. За периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 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, при отчитане на цената по т. I.1., 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., през периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г., с изключение на газов ден 12.02.2020 г.

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 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА