



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 31
от 30.09.2019 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.09.2019 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-588 от 11.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-23#1 от 09.09.2019 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за IV тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и събраните данни от проведено на 20.09.2019 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-23#1 от 09.09.2019 г., съдържащо искане за утвърждаване на цена за IV тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 6 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата).

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка, заявителят предоставя и неповерителен вариант на заявлението ведно с приложенията към него, заведено в деловодната система на КЕВР под вх. № Е-15-20-23 от 09.09.2019 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-165 от 10.09.2019 г. на председателя на КЕВР.

„Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-20-23 от 10.09.2019 г. е предоставило допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-588 от 11.09.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 159 от 13.09.2019 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 20.09.2019 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за IV тримесечие и дружеството го приема без възражения. В заседанието е участвал и представител на „Граждански контрол“ и движение ДНЕС, който е посочил, че поради значителното намаление на цената на петрола от м. октомври 2018 г. до настоящия момент, цената на природния газ следва да се коригира с не по-малко от 20%.

В определения срок в КЕВР не са постъпили писмени становища по доклада.

Комисията счита изложените твърдения на откритото заседание за неоснователни, поради следните съображения:

Съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, при образуване на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, се отчитат условията по договорите за доставка и за достъп и пренос на природен газ до българската граница. Според условията на договора за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД, се отчита изменението на цените на алтернативните на природния газ горива - мазут със съдържание на сяра 1% и газбол със съдържание на сяра 0,1%, за предходните девет месеца преди прилагането на цените. В договора се съдържа точното съотношение на посочените алтернативни горива с тяхната тежест при изчисляване на цената на природния газ в долари. В „Platt’s Oilgram Price Report”, раздел „European marketscan” (Italy) е публикувана информация за алтернативните горива, която съдържа средномесечни стойности на алтернативните на природния газ горива. Освен посочените фактори, влияние върху цените на природния газ оказват и осредненият валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, калоричността и количествата природен газ за съответното тримесечие.

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

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

С Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г., КЕВР е утвърдила за III тримесечие на 2019 г. цена, по която общественият доставчик продава 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).

„Булгаргаз” ЕАД предлага за IV тримесечие на 2019 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,85 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което представлява намаление с 0,05 лв./MWh или с 0,11% в сравнение с действащата цена.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,69 лв./MWh, която е 1,5599% от ценовата компонента – цена на входа на газопреносната мрежа, както и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 0,13 лв./MWh.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цени преди подаване в Комисията на заявлението за утвърждаване на цени, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за IV тримесечие на 2019 г.

I. По отношение на предложената за утвърждаване цена за IV тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа:

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи се установи, че 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 е изчислена от обществения доставчик, при отчитане на следните фактори:

1. Съгласно условията по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца преди прилагането на цените. Информацията относно алтернативните горива е публикувана в „Platt’s Oilgram Price Report”¹, в раздел „European marketscan” (Italy), въз основа на която се установява, че осреднените стойности на алтернативните горива за IV тримесечие на 2019 г. спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за III тримесечие на 2019 г., се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1%, намалява с 2,40%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1%, намалява с 3,23%.

Влиянието на цените на алтернативните горива е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени на база цените на същите горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане. В договора се съдържа точното съотношение на горепосочените алтернативни горива с тяхната тежест при изчисляване на цената на природния газ в долари. Цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за IV тримесечие на 2019 г., бележат намаление в сравнение със същите, формирали доставните цени за предходното тримесечие на 2019 г. Осреднените цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за IV тримесечие на 2019 г., са с около 2% по-ниски от осреднените цени, формирали доставните цени за III тримесечие на 2019 г.

При определяне на прогнозните доставни цени на природния газ за IV тримесечие на 2019 г. е отчетено намалението на цените на алтернативните горива на международните пазари, като се предвижда да бъдат с около 2,5% по-ниски от доставните цени през III тримесечие на 2019 г.

2. Съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, очакваните доставни цени в щатски долари за IV тримесечие на 2019 г. са преизчислени в енергийни единици, като е приложен коефициент за преобразуване за всяка точка на предаване (ГИС „Негру вода 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“), определен въз основа на среднопретеглена горна граница на топлина на изгаряне по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за IV тримесечие на 2019 г.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от 45 (четиридесет и пет) дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (18.07.2019 г. – 31.08.2019 г.), е в размер на 1,75651 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, се увеличава с 0,47%.

4. „Булгаргаз” ЕАД е формирало в енергийни единици прогнозните количества природен газ за доставка през IV тримесечие на 2019 г. въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно приложен към заявлението списък. В тази връзка, общото количество природен газ за доставка през IV тримесечие на 2019 г. е 9 507 373 MWh, като дружеството предвижда внос по договора с ООО „Газпром экспорт” и добив от ПГХ „Чирен“. Заявеното от дружеството количество природен газ за доставка от внос през газоизмервателни станции ГИС „Исакча 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“ за IV тримесечие на 2019 г. е (...) MWh. Общественият доставчик предвижда добив на (...) MWh природен газ от ПГХ „Чирен“ през IV тримесечие на 2019 г. „Булгаргаз” ЕАД не прогнозира количества природен газ от местно добивно предприятие за IV тримесечие на 2019 г.

5. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за IV тримесечие на 2019 г. е прогнозирана от „Булгаргаз”

¹ <https://www.spglobal.com/platts/en/products-services/oil/oilgram-price-report>

ЕАД в размер на (...) лв. В приложената обосновка дружеството заявява, че разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния са формирани съгласно договорите, сключени с румънския оператор на газопреносна система „Трансгаз“ С.А., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод „Исакча–Негру вода 1“. Търговете се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет – RBP, при условия и тарифи, одобрени за 2019/2020 газова година от румънския регулатор. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния, които заявителят очаква да заплати за IV тримесечие на 2019 г., отчитат резервирания капацитет за I тримесечие на 2019/2020 газова година и според „Булгаргаз“ ЕАД, увеличението им през IV тримесечие на 2019 г. спрямо предходното тримесечие е със 116,39%. Общественият доставчик предвижда да участва в търговете за резервиране на месечни капацитети за IV тримесечие на 2019 г., съгласно тържния календар на румънския оператор.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, 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.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. на КЕВР условно-постоянни разходи (УПР) за 2019 г. в размер на 7411 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1853 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“, в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията.

Първоначално планираният от „Булгаргаз“ ЕАД график за съхранение на количествата газ по Договор за пренос и съхранение от 30.04.2019 г. е предвиждал нагнетяване на (...) млн. м³ природен газ през III тримесечие на 2019 г. Отчитайки същия, както и наличните количества природен газ, нагнетени през 2018 г., разходите по действащи цени за съхранение през 2019 г. са били разчетени от обществения доставчик, както следва: I тримесечие – (...) лв.; II тримесечие – (...) лв.; III тримесечие – (...) лв.; IV тримесечие – (...) лв. По окончателния график разходите по действащи цени за съхранение на природен газ възлизат на (...) лв. и се увеличават с (...) лв. в сравнение с предварително планираните за 2019 г.

Видно от приложените актове и издадени фактури от „Булгартрансгаз“ ЕАД за месеците май и юни 2019 г. разходите възлизат на (...) лв., като са заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД, но не са включени при изчисляване на компонентата за II тримесечие на 2019 г.

За III тримесечие на 2019 г. разходите за съхранение възлизат на (...) лв., като сумата включва неотчетените при изчисляване на компонентата за II тримесечие на 2019 г. (...) лв., за съхранение през м. юли по приложените акт и издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактура, както и разходите за нагнетяване и съхранение на посочените по-горе количества природен газ за месеците август и септември.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ за IV тримесечие на 2019 г. са включени променливи разходи в размер на (...) лв., в т.ч. (...) лв. – разходи за съхранение за IV тримесечие и (...) лв. – неотчетените разходи от предходното тримесечие.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на ценовата компонента – цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за IV тримесечие на 2019 г. е в размер на 52 640 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на среднопретеглената цена на капитала. С Решение № Ц-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 IV тримесечие на 2019 г. е в размер на 53 762 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 3903 хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,69 лв./MWh и представлява 1,5599% от ценовата компонента – цена на вход на газопреносната мрежа, като е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ. Предвид утвърдените на обществения доставчик проценти за I, II, III тримесечия на 2019 г. и предложения за IV тримесечие на 2019 г., в годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто (1,53 на сто), което е в съответствие с допустимия ѝ размер по чл. 17, ал. 6, изречение първо от НРЦПГ.

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

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за IV тримесечие на 2019 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката (Плана). Планът съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа. Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2019 г.

съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени.

Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана 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 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2019 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците май, юни и юли 2019 г. Общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500967 от 03.06.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500969 от 01.07.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура, както и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500970 от 02.08.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура. Отчетените към 31 юли 2019 г. разлики между прогнозните и отчетените количества природен газ, съдържащи се в графика за съхранение по Плана, заплатената стойност за тяхното съхранение в ПГХ „Чирен“, както и реално доставените на клиенти количества природен газ са включени при изчисляване на компонентата за IV тримесечие на 2019 г. Получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за IV тримесечие на 2019 г. е в размер на 0,13 лв./MWh, като остава непроменена спрямо предходното тримесечие.

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 по договора с ООО „Газпром экспорт“ с включени транзитни такси през територията на Република Румъния и запаси природен газ в ПГХ „Чирен“ възлизат на 418 598 203 лв.

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, е в размер на 44,03 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за IV тримесечие на 2019 г. в енергийни единици:

$$418\ 598\ 203 \div 9\ 507\ 373 = 44,03 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към ценовата компонента – цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за IV тримесечие на 2019 г. е в размер на 0,69 лв./MWh:

$$44,03 + 0,69 = 44,72 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената компонента се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за IV тримесечие на 2019 г. е в размер на 0,13 лв./MWh:

$$44,72 + 0,13 = 44,85 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за IV тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 44,85 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

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

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,602 kWh/m³, като е взета предвид среднопотеглената калоричност на количествата природен газ за точките на предаване (ГИС „Негру вода 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“).

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2019 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,85 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 44,03 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,69 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh.

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

№	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**
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"				70,16	3,03
	до 5000 m ³ /год., (до 53 MWh) вкл.		70,16	3,03		
	до 50 000 m ³ /год., (до 530 MWh) вкл.	61,77	69,45			
	до 100 000 m ³ /год., (до 1060 MWh) вкл.	60,82	68,74			
	до 200 000 m ³ /год., (до 2120 MWh) вкл.	59,87	68,02			
	до 400 000 m ³ /год., (до 4241 MWh) вкл.	58,91	67,30			
	до 600 000 m ³ /год., (до 6361 MWh) вкл.	58,36	66,88			
	до 800 000 m ³ /год., (до 8482 MWh) вкл.	57,95	66,57			
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 602 MWh) вкл.	56,67	65,60			
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 21 204 MWh) вкл.	56,08	65,15			
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 806 MWh) вкл.	55,66	64,83			
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 42 408 MWh) вкл.	55,33	64,58			
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 53 010 MWh) вкл.	54,81	64,17			
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 74 214 MWh) вкл.	54,24	63,72			
	до 10 000 000 m ³ /год., (до 106 020 MWh) вкл.	53,55	63,16			
над 10 000 000 m ³ /год., (над 106 020 MWh)						
метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4241 MWh) вкл.		56,70				
метанстанции до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 602 MWh) вкл.		56,13				
метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. (над 10 602 MWh)		55,03				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		46,09				
2	"Арегаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				70,20	
до 10 000 m ³ /год., вкл.***	63,83	68,33				

	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.***	63,02	67,11		
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.***	61,67	65,88		
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.***	60,28	65,38		
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.***	59,78	64,66		
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.***	58,55	64,12		
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	58,12	63,47		
	над 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	54,53	61,65		
3	"Арегаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина*****				72,91
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***	63,82	71,49		
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.***	62,82	69,97		
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.***	62,00	69,12		
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.***	61,50	66,92		
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.***	60,43	64,75		
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.***	59,50	63,55		
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	58,39	62,51		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ /год., вкл.*** за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 м ³ /год.*** за стопански клиенти с неравномерно потребление	55,35	58,93		
	над 5 000 000 м ³ /год., вкл.***	52,83			
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен*****				69,20
	до 211 MWh/год.	60,76			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	59,88			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	58,51			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	57,61			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	56,13			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	53,37			
	над 10 550 MWh/год.	51,46			
	до 52,75 MWh/год.		67,16		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		65,48		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		64,64		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		63,07		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		60,66		
	от 2110 до 5275 MWh/год.		59,83		
от 5275 до 10 550 MWh/год.		59,69			
	Енергийни предприятия	Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти	Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла*****				74,51
	до 500 MWh/год., вкл.	60,51			
	над 500 MWh/год.	57,55			
	до 50 MWh/год., вкл.		70,22		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		64,90		
	над 500 MWh/год.		61,37		
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа				71,29
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	59,53			
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	56,66			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.		59,68		
	до 100 000 м ³ /год., вкл.		58,57		
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев				78,84
	до 100 000 м ³ /год., вкл.***	59,04			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.***	58,21			
	до 400 000 м ³ /год., вкл.***	57,08			
	над 400 000 м ³ /год., вкл.***	56,31			
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***		72,21		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.***		69,36		
	до 50 000 м ³ /год., вкл.***		65,12		
	над 50 000 м ³ /год., вкл.***		63,48		
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград				111,43
	до 100 000 м ³ /год., вкл.***	97,52			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.***	95,71			
	над 200 000 м ³ /год., вкл.***	93,00			
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***		104,07		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.***		102,40		
	над 20 000 м ³ /год., вкл.***		100,04		
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене		84,96		82,76
	до 100 000 м ³ /год., вкл.***	77,46			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.***	75,70			
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	72,47			
	над 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	66,59			
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово				91,58
	до 20 000 м ³ /год.***	88,16			
	до 50 000 м ³ /год.***	82,43			
	до 100 000 м ³ /год.***	79,54			
	до 250 000 м ³ /год.***	75,06			
	до 500 000 м ³ /год.***	72,56			
	до 1 000 000 м ³ /год.***	72,02			
	над 1 000 000 м ³ /год.***	69,42			
11	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	55,32	66,61		81,41
12	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	56,66	67,85		81,92
13	"Комекс" АД – община Самоков*****				69,19
	до 1054,599 MWh	60,20			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	54,74			
	над 10 546,000 MWh	52,57			
	до 52,729 MWh		69,41		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		69,26		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		67,90		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		66,02		
	над 2109,200 MWh		64,52		
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	56,67	63,84		61,87
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	54,81	57,56		67,88
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна*****	56,66	68,91		76,75

17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник*****				71,40	
	до 105,5 MWh	57,64				
	до 1055 MWh	56,14				
	до 10 550 MWh	55,65				
	до 105,5 MWh		61,44			
	до 1055 MWh		60,03			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	50,56	65,18		64,26	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	55,23	62,52		72,11	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	53,69	61,02		62,81	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				65,30	
	до 20 хм ³ /год., вкл.	55,06				
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.	53,52				
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.	52,30				
	над 1000 хм ³ /год.	51,40				
	метанстанции	52,05				
	до 5 хм ³ /год, вкл.		64,16			
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.		62,71			
22	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово*****		69,41		70,24	5,69
	до 1000 MWh/год.*****	67,34				
	от 1000 до 5000 MWh/год.*****	59,42				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.*****	56,23				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.*****	55,21				
над 50 000 MWh/год.*****	54,57					
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	63,94	68,96		72,68	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		61,35		61,69	
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	57,04				
	над 500 000 м ³ /год., вкл.	55,50				
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	53,95	63,98		69,11	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		66,62		69,27	
	до 10 000 nm ³ /год.	65,56				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	61,60				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	56,13				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		65,90		68,70	
	до 10 000 nm ³ /год.	65,54				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	64,32				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	59,21				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	58,15				
от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.	56,16					
28	"Си Ев Джи Марица" ООД – община Чепеларе				68,83	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***		63,57			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.***		67,76			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.***		59,61			
	над 100 000 м ³ /год.***		52,87			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.***	54,72				
до 1 000 000 м ³ /год.***	53,70					

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 10,602 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.

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