РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц - 10
от 28.03.2019 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 28.03.2019 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-159 от 12.03.2019 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-8#1 от 08.03.2019 г., подадено от „Булгаргаз" ЕАД, за утвърждаване на цена за II тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и събраните данни от проведено на 21.03.2019 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-8#1 от 08.03.2019 г. от „Булгаргаз" ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за II тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, съгласно чл. 11а, ал. 2 и компонента за дейността „обществена доставка", съгласно чл. 17, ал. 6 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата).

„Булгаргаз" ЕАД е посочило, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка, заявителят е предоставил и неповерителен вариант на заявлението и приложения към него, заведено с вх. № Е-15-20-8 от 08.03.2019 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-35 от 11.03.2019 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-159 от 12.03.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 43 от 15.03.2019 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 21.03.2019 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз" ЕАД е заявил, че докладът отразява обективно изходните данни, съдържащи се в подаденото заявление за утвърждаване на цена за II тримесечие на 2019 г. и документите към него и съответно няма забележки по доклада.

На откритото заседание са присъствали и представители на Българска асоциация природен газ (БАПГ) и Българска газова асоциация (БГА). Председателят на БАПГ посочва, че членовете на асоциацията срещат затруднения при изпълнение на своите задължения, свързани с измерването и фактурирането на природен газ към крайните клиенти от обемни единици в енергийни единици, след последните изменения и допълнения на НРЦПГ. В тази връзка председателят на БАПГ счита, че е налице празнота в нормативната уредба относно реда, по който газоразпределителните предприятия и крайни снабдители да извършват преобразуването в енергийни единици. Отбелязва също, че БАПГ има конкретни предложения за изменения на действащата нормативна уредба, касаещи основно преобразуването в енергийни единици и разходите за балансиране.

Председателят на БГА е посочил, че подкрепя преминаването към преобразуване от обемни единици в MWh, но е подчертал нуждата от координация във връзка с уеднаквяване на използваните мерни единици предвид факта, че Агенция „Митници" прилага GJ за изчисляване на размера на дължимия акциз. На следващо място председателят на БГА твърди, че компонентата „задължение към обществото" компенсира капиталовите разходи на „Булгаргаз"

ЕАД и повишава цената на природния газ. Председателят на БГА е представил в КЕВР писмо с вх. № Е-04-47-1 от 22.03.2019 г., в което посочва, че в доклада като разходи за сигурност на снабдяването, защита на околната среда и енергийна ефективност се приемат оперативните разходи на обществения доставчик за закупуване и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“. В тази връзка БГА счита, че ако обществеият доставчик не разполага с оборотни средства за закупуване на природен газ, следва да потърси привлечен или заемен капитал. БГА изразява становище, че чл. 1, т. 2, чл. 11, чл. 11а от НРЦПГ, във връзка с чл. 35 от ЗЕ, нарушават Хартата на основите права в Европейския съюз, както и Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, тъй като предвиждат поемането на финансовата тежест изцяло от клиента и засягат негативно обществения интерес. Предвид изложеното, с писмо с вх. № Е-04-47-1 от 22.03.2019 г. БГА прави предложение за иницииране на процедура за изменение на НРЦПГ, с искане да бъдат отменени: чл. 1, т. 2 от НРЦПГ; § 9 от Наредба за изменение и допълнение на НРЦПГ, обн., ДВ, бр. 94 от 04.12.2015 г. и § 2 от Наредба за изменение и допълнение на НРЦПГ, обн., ДВ, бр. 105 от 30.12.2016 г.

Повдигнатите от БАПГ въпроси са неотносими, тъй като не са свързани с предмета на административното производство за утвърждаване на цени, по които обществеият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа. Конкретни предложения могат да бъдат разгледани и обсъдени при инициирана процедура за изменение и допълнение на НРЦПГ.

Твърденията на БГА относно формирането на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, са неоснователни. „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирало компонентата „задължение към обществото“ за II тримесечие на 2019 г. в съответствие с нормативната уредба, въз основа на разходи за съхранение на количества природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката. В тази компонента не се включват капиталови разходи и разходи за закупуване и нагнетяване на количества природен газ в ПГХ „Чирен“. Във връзка с предложението на БГА за изменение на НРЦПГ следва да се има предвид, че същото е неотносимо към настоящото административно производство.

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 обществеият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

С Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. КЕВР е утвърдила за I тримесечие на 2019 г. цена, по която обществеият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,80 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз” ЕАД е предложило за II тримесечие на 2019 г. да бъде утвърдена цена, по която обществеият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 45,17 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което в сравнение с действащата цена представлява увеличение с 0,37 лв./MWh или с 0,83%.

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, който е 1,5495% 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.

Обществеият 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 II тримесечие на 2019 г.

I. По отношение на предложената за утвърждаване цена за II тримесечие на 2019 г., по която обществеият доставчик 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 обществеият 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 експорт” и „Булгаргаз” ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца преди прилагането на цените. Информация относно алтернативните горива се публикува в „Platt’s Oilgram Price Report”[1], в раздел „European marketscan” (Italy).

Осреднените стойности на алтернативните горива за II тримесечие на 2019 г. спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за I тримесечие на 2019 г., се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% намаляват с 1,74%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1% намаляват с 3,78%.

Влиянието на цените на алтернативните горива е в резултат на договорното условие за индексиране на доставните цени на база цените на същите горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане. Според „Булгаргаз“ ЕАД цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за II тримесечие на 2019 г., бележат намаление в сравнение със същите, формирали доставните цени за I тримесечие на 2019 г. Осреднените цени на алтернативните горива съгласно горецитирания договор, които ще формират доставните цени на природния газ за II тримесечие на 2019 г., са с около 3% по-ниски от осреднените за същия период цени, формирали доставните цени за I тримесечие на 2019 г. Същевременно, през месец февруари и началото на месец март 2019 г. е налице увеличение на цените на алтернативните горива на международните пазари в сравнение с цените на същите нефтопродукти за месец януари 2019 г. с около 8%, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за II тримесечие на 2019 г.

Като резултат, през II тримесечие на 2019 г. очакваните доставни цени на природния газ са с около 2,5% по-ниски от доставните цени, прилагани през I тримесечие на 2019 г.

2. Съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, очакваните доставни цени в щатски долари за II 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 II тримесечие на 2019 г.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (15.01.2019 г. – 28.02.2019 г.), е в размер на 1,72085 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 0,17%.

4. „Булгаргаз” ЕАД е формирало в енергийни единици прогнозните количества природен газ за доставка през II 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 заявено от дружеството количество природен газ за доставка от внос за II тримесечие на 2019 г. е 6 848 806 MWh, като същото намалява с 2 355

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

253 MWh спрямо количеството природен газ за доставка от внос за предходното тримесечие. За II тримесечие на 2019 г. „Булгаргаз" ЕАД не прогнозира количества природен газ от местно добивно предприятие и добив от ПГХ „Чирен".

5. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за II тримесечие на 2019 г. е прогнозирана от „Булгаргаз" ЕАД в размер на (…) лв. В приложената обосновка дружеството заявява, че разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния се формират съгласно договорите, сключени с „Трансгаз" С.А., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод „Исакча–Негру вода 1". Търговете се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет – RBP, при условия и тарифи, одобрени за 2018/2019 газова година от румънския регулатор. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния, които заявителят очаква да заплати за II тримесечие на 2019 г., отчитат резервирания годишен капацитет за цитираната газова година, както и предстоящото участие на „Булгаргаз" ЕАД в търговете за резервиране на капацитет за месеците април, май и юни 2019 г. в междусистемен газопровод „Исакча–Негру вода 1", съгласно тръжния 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. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз" ЕАД не разполага с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен" за 2019 г. Съгласно чл. 28 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, операторът на съоръжението за съхранение обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. В съответствие с цитираните Правила, нагнетателният период за следващата година ще започне на 15.04.2019 г. Предвид изложеното, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка" за II тримесечие на 2019 г., дружеството не е прогнозирало променливи разходи.

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 II тримесечие на 2019 г. е в размер на 38 185 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 в размер на 7,26% за 2019 г. Регулаторната база на активите за II тримесечие на 2019 г. е в размер на 39 307 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 2854 хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,69 лв./MWh и представлява 1,5495% от ценовата компонента – цена на вход на газопреносната мрежа, като е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 6 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 II 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 действащия План за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката (Плана). В тази връзка дружеството е приложило предварителен график, тъй като на този етап не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2019 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. Планът съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз” ЕАД, в сътрудничество с предприятията за природен газ, големите промишлени клиенти, асоциациите на потребителите и под контрола на Министерството на енергетиката за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на природен газ за страната и региона. 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. Обществения 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.

Прогнозните разходи на дружеството за 2019 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм^3/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, преизчислена в лева за MWh с коефициент (…) MWh за 1 м^3 природен газ. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз

основа на които се образува компонентата по чл. 11а на Наредбата. 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 2018 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; график за съхранение на природен газ през 2019 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ прогнозни и отчетни данни за реализирани и нагнетени количества природен 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 ноември и декември 2018 г., както и за месец януари 2019 г. В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500956 от 03.12.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500958 от 03.01.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура, както и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500960 от 04.02.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

Компонента 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. Прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2019 г. са коригирани, като същите са увеличени с (…) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за 2018 г. В резултат получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за II 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 по договора за внос за вътрешния пазар с включени транзитни такси през територията на Република Румъния възлизат на 303 712 573 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 44,35 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ в енергийни единици за II тримесечие на 2019 г.:

$$\mathbf{303\,712\,573 \div 6\,848\,806 = 44,35}\ \text{лв.}/\mathbf{MWh}$$

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 II тримесечие на 2019 г. е в размер на 0,69 лв./MWh:

$$\mathbf{44,35 + 0,69 = 45,04}\ \text{лв.}/\mathbf{MWh}$$

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

$$\mathbf{45,04 + 0,13 = 45,17}\ \text{лв.}/\mathbf{MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за II 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 45,17 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 10,537 kWh/m^3, като е взета предвид среднопретеглената калоричност на количествата природен газ за всяка точка 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

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.04.2019 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 45,17 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 44,35 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	Пределни 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)*
"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банкя и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"				70,64	3,03
до 5000 m^3/год., (до 53 MWh) вкл.		70,64	3,03		
до 50 000 m^3/год., (до 527 MWh) вкл.	62,20	69,93			
до 100 000 m^3/год., (до 1054 MWh) вкл.	61,24	69,21			
до 200 000 m^3/год., (до 2107 MWh) вкл.	60,28	68,48			
до 400 000 m^3/год., (до 4215 MWh) вкл.	59,32	67,76			
до 600 000 m^3/год., (до 6322 MWh) вкл.	58,75	67,33			
до 800 000 m^3/год., (до 8430 MWh) вкл.	58,36	67,03			
до 1 000 000 m^3/год., (до 10 537 MWh) вкл.	58,04	66,79			
до 2 000 000 m^3/год., (до 21 074 MWh) вкл.	57,06	66,04			
до 3 000 000 m^3/год., (до 31 611 MWh) вкл.	56,48	65,60			
до 4 000 000 m^3/год., (до 42 148 MWh) вкл.	56,05	65,27			
до 5 000 000 m^3/год., (до 52 685 MWh) вкл.	55,71	65,01			
до 7 000 000 m^3/год., (до 73 759 MWh) вкл.	55,20	64,61			
до 10 000 000 m^3/год., (до 105 370 MWh) вкл.	54,62	64,15			
над 10 000 000 m^3/год., (над 105 370 MWh)	53,92	63,59			
метанстанции до 400 000 m^3/год., (до 4215 MWh) вкл.		57,10			
метанстанции до 1 000 000 m^3/год., (до 10 537 MWh) вкл.		56,51			
метанстанции над 1 000 000 m^3/год. (над 10 537 MWh)		55,41			
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		46,42			
"Аресгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг*****				70,68	
до 10 000 m^3/год., вкл.***	64,26	68,81			
от 10 001 до 20 000 m^3/год., вкл.***	63,45	67,57			
от 20 001 до 50 000 m^3/год., вкл.***	62,09	66,34			
от 50 001 до 100 000 m^3/год., вкл.***	60,70	65,84			
от 100 001 до 200 000 m^3/год., вкл.***	60,19	65,11			
от 200 001 до 500 000 m^3/год., вкл.***	58,95	64,56			
от 500 001 до 1 000 000 m^3/год., вкл.***	58,52	63,91			
над 1 000 000 m^3/год., вкл.***	54,91	62,08			
"Аресгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина*****				73,40	
до 10 000 m^3/год., вкл.***	64,25	71,98			
от 10 001 до 20 000 m^3/год., вкл.***	63,25	70,45			
от 20 001 до 50 000 m^3/год., вкл.***	62,43	69,60			
от 50 001 до 100 000 m^3/год., вкл.***	61,92	67,38			
от 100 001 до 200 000 m^3/год., вкл.***	60,84	65,20			
от 200 001 до 500 000 m^3/год., вкл.***	59,91	63,99			
от 500 001 до 1 000 000 m^3/год., вкл.***	58,79	62,95			
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	55,73	59,34			

с неравномерно потребление					
над 5 000 000 m^3/год., вкл.* **	**53,20**				
"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен******				**69,52**	
до 211 MWh/год.	**61,08**				
от 211 до 527,5 MWh/год.	**60,20**				
от 527,5 до 1055 MWh/год.	**58,83**				
от 1055 до 2110 MWh/год.	**57,93**				
от 2110 до 5275 MWh/год.	**56,45**				
от 5275 до 10 550 MWh/год.	**53,69**				
над 10 550 MWh/год.	**51,78**				
до 52,75 MWh/год.		**67,48**			
от 52,75 до 211 MWh/год.		**65,80**			
от 211 до 527,5 MWh/год.		**64,96**			
от 527,5 до 1055 MWh/год.		**63,39**			
от 1055 до 2110 MWh/год.		**60,98**			
от 2110 до 5275 MWh/год.		**60,15**			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		**60,01**			
Енергийни предприятия	**Промишлени 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)***
"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла******				**74,83**	
до 500 MWh/год., вкл.	**60,83**				
над 500 MWh/год.	**57,87**				
до 50 MWh/год., вкл.		**70,54**			
над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		**65,22**			
над 500 MWh/год.		**61,69**			
"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа				**71,77**	
до 100 000 m^3/год., вкл.	**59,93**				
до 400 000 m^3/год., вкл.	**57,05**				
до 20 000 m^3/год., вкл.		**60,08**			
до 100 000 m^3/год., вкл.		**58,97**			
"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев				**79,37**	
до 100 000 nm^3/год., вкл.* **	**59,46**				
до 200 000 nm^3/год., вкл.* **	**58,62**				
до 400 000 nm^3/год., вкл.* **	**57,48**				
над 400 000 nm^3/год., вкл.* **	**56,71**				
до 10 000 nm^3/год., вкл.* **		**72,70**			
до 20 000 nm^3/год., вкл.* **		**69,83**			
до 50 000 nm^3/год., вкл.* **		**65,57**			
над 50 000 nm^3/год., вкл.* **		**63,92**			
"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград				**112,16**	
до 100 000 m^3/год., вкл.**	**98,17**				
до 200 000 m^3/год., вкл.**	**96,34**				
над 200 000 m^3/год., вкл.**	**93,62**				
до 10 000 m^3/год., вкл.**		**104,74**			
до 20 000 m^3/год., вкл.**		**103,06**			
над 20 000 m^3/год., вкл.**		**100,69**			
"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене		**85,53**		**83,31**	
до 100 000 m^3/год., вкл.**	**77,98**				
до 500 000 m^3/год., вкл.**	**76,21**				
до 1 000 000 m^3/год., вкл.**	**72,95**				
над 1 000 000 m^3/год.**	**67,05**				
"КарловоГаз" ООД – община Карлово				**92,19**	
до 20 000 m^3/год.**	**88,74**				
до 50 000 m^3/год.**	**82,98**				
до 100 000 m^3/год.**	**80,07**				
до 250 000 m^3/год.**	**75,57**				
до 500 000 m^3/год.**	**73,05**				
до 1 000 000 m^3/год.**	**72,50**				
над 1 000 000 m^3/год.**	**69,89**				
"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	**55,70**	**67,07**		**81,95**	
"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	**57,05**	**68,30**		**82,47**	
"Комекес" АД – община Самоков******				**69,51**	
до 1054,599 MWh	**60,52**				
от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	**55,06**				
над 10 546,000 MWh	**52,89**				
до 52,729 MWh		**69,73**			
от 52,730 MWh до 210,920 MWh		**69,58**			
от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		**68,22**			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		**66,34**			
над 2109,200 MWh		**64,84**			
"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	**57,07**	**64,28**		**62,30**	
"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	**55,19**	**57,97**		**68,34**	
"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	**54,05**	**64,55**		**71,03**	
"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				**65,22**	
до 10 000 m^3/год., вкл.	**54,99**				
до 100 000 m^3/год., вкл.	**51,71**				
над 100 000 m^3/год.	**50,50**				
до 10 000 m^3/год., вкл.		**58,68**			
над 10 000 m^3/год.		**56,33**			
"Камено-газ" ЕООД – община Камено	**50,91**	**65,63**		**64,71**	
"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	**55,62**	**62,95**		**72,60**	
"Правецгаз 1" АД – община Правец	**54,07**	**61,44**		**63,24**	
"Костинбродгаз"ООД – община Костинброд				**65,74**	
до 20 хнм^3/год., вкл.	**55,44**				
от 20 хнм^3 до 200 хнм^3/год., вкл.	**53,89**				
от 200 хнм^3 до 1000 хнм^3/год., вкл.	**52,67**				
над 1000 хнм^3/год.	**51,76**				
метанстанции	**52,41**				
до 5 хнм^3/год, вкл.		**64,61**			
от 5 до 20 хнм^3/год., вкл.		**63,15**			
от 20 до 100 хнм^3/год., вкл.		**59,47**			
над 100 хнм^3/год.		**56,05**			
"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово******		**69,73**		**70,56**	**5,69**
до 1000 MWh/год.***	**67,66**				
от 1000 до 5000 MWh/год.***	**59,74**				

от 5000 до 10 000 MWh/год.***	**56,55**				
от 10 000 до 50 000 MWh/год.***	**55,53**				
над 50 000 MWh/год.***	**54,89**				
"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	**64,39**	**69,43**		**73,18**	
"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		**61,77**		**62,11**	
до 500 000 m^3/год., вкл.	**57,44**				
над 500 000 m^3/год., вкл.	**55,90**				
"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	**54,32**	**64,42**		**69,59**	
"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		**67,07**		**69,74**	
до 10 000 nm^3/год.	**66,01**				
от 10 000 до 100 000 nm^3/год.	**62,03**				
от 100 000 до 500 000 nm^3/год.	**56,52**				
от 500 000 до 1 000 000 nm^3/год.	**54,20**				
"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		**66,35**		**69,17**	
до 10 000 nm^3/год.	**65,99**				
от 10 000 до 100 000 nm^3/год.	**64,75**				
от 100 000 до 500 000 nm^3/год.	**59,62**				
от 500 000 до 1 000 000 nm^3/год.	**58,55**				
от 1 000 000 до 5 000 000 nm^3/год.	**56,55**				
"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе				**69,29**	
до 10 000 m^3/год., вкл.***		**64,00**			
до 50 000 m^3/год., вкл.***		**68,21**			
до 100 000 m^3/год., вкл.***		**60,01**			
над 100 000 m^3/год.***		**53,23**			
до 200 000 m^3/год., вкл.***	**55,09**				
до 1 000 000 m^3/год.***	**54,07**				

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 10,537 kWh/m^3.

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

5. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със сгъстен 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 баня следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със сгъстен 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 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА