



Вх. №/..... 2019 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД
от
дирекция „Природен газ“ и
дирекция „Правна“

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 и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

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 неупореден вариант на заявлението и приложенията 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.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-8#1 от 08.03.2019 г. се установи следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от 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-19 от 28.12.2018 г. КЕВР е утвърдила за I 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 44,80 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 общественият 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.

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 II тримесечие на 2019 г.

I. По отношение на предложената за утвърждаване 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:

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

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. 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 горесцитирания 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

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

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 2 355 253 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 прогнозирано 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. 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.

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./хм³/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, преизчислена в лева за MWh с коефициент (...) MWh за 1 м³ 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.:

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

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

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

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:

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

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/m³, 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“).

№	Енергийни предприятия	Предelni 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	Стопански клиенти с неравномерно потребление	Битови клиенти

		потребление		Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
		лв./MWh**	лв./MWh**			
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територия "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				
	до 100 000 m ³ /год., (до 1054 MWh) вкл.	61,24				
	до 200 000 m ³ /год., (до 2107 MWh) вкл.	60,28				
	до 400 000 m ³ /год., (до 4215 MWh) вкл.	59,32				
	до 600 000 m ³ /год., (до 6322 MWh) вкл.	58,75				
	до 800 000 m ³ /год., (до 8430 MWh) вкл.	58,36				
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 537 MWh) вкл.	58,04				
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 21 074 MWh) вкл.	57,06				
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 611 MWh) вкл.	56,48				
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 42 148 MWh) вкл.	56,05				
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 685 MWh) вкл.	55,71				
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 759 MWh) вкл.	55,20				
	до 10 000 000 m ³ /год., (до 105 370 MWh) вкл.	54,62				
	над 10 000 000 m ³ /год., (над 105 370 MWh)	53,92				
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			
2	"Арегаз" 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			
	3	"Арегаз" 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 с неравномерно потребление	55,73	59,34				
над 5 000 000 m ³ /год., вкл.***	53,20					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				68,45	
	до 20 000 m ³ /год., вкл.	60,93				
	до 50 000 m ³ /год., вкл.	59,95				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	58,63				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.	57,89				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.	56,12				
	до 1 000 000 m ³ /год.	53,65				
	над 1 000 000 m ³ /год.	51,56				
	до 5000 m ³ /год., вкл.		67,44			
	до 20 000 m ³ /год., вкл.		65,39			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.		64,66			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.		63,12			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.		60,91			
	до 500 000 m ³ /год., вкл.		60,15			
до 1 000 000 m ³ /год.		59,60				
над 1 000 000 m ³ /год.		58,99				
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	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				68,55	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.	57,35				
	от 10 000 m ³ до 50 000 m ³ /год., вкл.	55,47				
	от 50 000 m ³ до 200 000 m ³ /год., вкл.	53,54				
	над 200 000 m ³ /год.	52,17				
	до 5000 m ³ /год., вкл.		65,12			
от 5 000 до 20 000 m ³ /год., вкл.		60,55				
от 20 000 до 100 000 m ³ /год., вкл.		58,07				
над 100 000 m ³ /год.		53,23				
6	"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				
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев				79,37	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.***	59,46				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.***	58,62				
	до 400 000 m ³ /год., вкл.***	57,48				
	над 400 000 m ³ /год., вкл.***	56,71				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***		72,70			
до 20 000 m ³ /год., вкл.***		69,83				
до 50 000 m ³ /год., вкл.***		65,57				

	над 50 000 м ³ /год., вкл.***		63,92		
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград				112,16
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	98,17			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	96,34			
	над 200 000 м ³ /год., вкл.****	93,62			
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****		104,74		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****		103,06		
9	над 20 000 м ³ /год., вкл.****		100,69		
	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене		85,53		83,31
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	77,98			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	76,21			
10	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	72,95			
	над 1 000 000 м ³ /год.****	67,05			
	"КарловоГаз" ООД – община Карлово				92,19
	до 20 000 м ³ /год.****	88,74			
	до 50 000 м ³ /год.****	82,98			
	до 100 000 м ³ /год.****	80,07			
11	до 250 000 м ³ /год.****	75,57			
	до 500 000 м ³ /год.****	73,05			
	до 1 000 000 м ³ /год.****	72,50			
	над 1 000 000 м ³ /год.****	69,89			
	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	55,70	67,07		81,95
12	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	57,05	68,30		82,47
13	"Комекес" АД – община Самоков				66,47
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	61,28			
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.	57,40			
	от 100 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	52,91			
	над 1 000 000 м ³ /год.	51,18			
	до 5000 м ³ /год., вкл.		65,93		
	от 5 000 м ³ до 20 000 м ³ /год., вкл.		65,16		
14	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.		63,55		
	от 100 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.		62,61		
	над 200 000 м ³ /год.		60,27		
	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	57,07	64,28		62,30
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	55,19	57,97		68,34
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	54,05	64,55		71,03
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				65,22
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	54,99			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	51,71			
	над 100 000 м ³ /год.	50,50			
18	до 10 000 м ³ /год., вкл.		58,68		
	над 10 000 м ³ /год.		56,33		
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	50,91	65,63		64,71
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	55,62	62,95		72,60
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	54,07	61,44		63,24
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				65,74
	до 20 хм ³ /год., вкл.	55,44			
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.	53,89			
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.	52,67			
	над 1000 хм ³ /год.	51,76			
	метанстанции	52,41			
	до 5 хм ³ /год., вкл.		64,61		
22	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.		63,15		
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.		59,47		
	над 100 хм ³ /год.		56,05		
23	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово		67,17		68,21
	до 100 000 м ³ /год.***	64,90			
	от 100 000 м ³ до 500 000 м ³ /год.***	57,60			
	от 500 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год.***	55,57			
	от 1000 000 м ³ до 5 000 000 м ³ /год.***	54,23			
24	над 5 000 000 м ³ /год.***	53,92			
	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	64,39	69,43		73,18
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		61,77		62,11
25	до 500 000 м ³ /год., вкл.	57,44			
	над 500 000 м ³ /год., вкл.	55,90			
	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	54,32	64,42		69,59
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		67,07		69,74
	до 10 000 м ³ /год.	66,01			
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.	62,03			
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.	56,52			
27	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.	54,20			
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		66,35		69,17
	до 10 000 м ³ /год.	65,99			
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.	64,75			
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.	59,62			
28	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.	58,55			
	от 1 000 000 до 5 000 000 м ³ /год.	56,55			
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Ченеларе				69,29
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***		64,00		
	до 50 000 м ³ /год., вкл.***		68,21		
29	до 100 000 м ³ /год., вкл.***		60,01		
	над 100 000 м ³ /год.***		53,23		
	до 200 000 м ³ /год., вкл.***	55,09			
	до 1 000 000 м 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/m³.
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 и Червен бряг 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме КЕВР да обсъди и вземе следните

РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.