



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 8
от 29.06.2018 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 29.06.2018 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-522 от 12.06.2018 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-23#1 от 08.06.2018 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, събраните данни от проведено на 25.06.2018 г. открито заседание и от постъпило становище, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-23#1 от 08.06.2018 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2018 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 на основание чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) и компонента на основание чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупорядочен вариант на заявлението и приложения към него, заведено с вх. № Е-15-20-23 от 08.06.2018 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-82 от 11.06.2018 г. на председателя на КЕВР.

С цел изясняване на фактите и обстоятелствата по заявлението за цена за III тримесечие на 2018 г., с писмо с изх. № Е-15-20-23 от 11.06.2018 г. от заявителя е изискано да предостави на електронен носител справка за среднопредетеглените стойности на висшата калоричност на природния газ, ведно с информация за доставените количества природен газ, във връзка с преизчисляването на цените от nm^3 в MWh. С писмо с вх. № Е-15-20-23 от 14.06.2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-522 от 12.06.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 109 от 15.06.2018 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.06.2018 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че не е съгласен с отрицателната корекция в размер на 13 000 хил. лв. и счита, че корекцията би могла да се отрази върху способността на дружеството да изпълнява лицензионните си задължения.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило становище с вх. № Е-15-20-26 от 26.06.2018 г., в което посочва, че докладът не съдържа анализ и оценка на въздействието на предложената отрицателна корекция върху паричните потоци на дружеството, както и дали отрицателната корекция би застрашила изпълнението на лицензионните задължения на обществения доставчик. „Булгаргаз“ ЕАД твърди, че в периода 2013 г. - I тримесечие на 2018 г. са отчетени

съществени разлики между последно заявените от клиентите прогнозни и реално приетите от тях количества природен газ, съответно реалните разходи за доставка и реализираните приходи от продажбата на тези количества са по-малки от изчислените и приети от КЕВР. Според заявителя, в такива случаи са налице негативни последици за обществения доставчик, изразяващи се в нереализиране на очаквания разход за доставка и съответно приход от продажбата на природен газ; невъзможност дружеството да влияе върху приемането на заявените от клиентите прогнозни количества природен газ, както и формиране на „надвзет“ приход като разлика между прогнозни и отчетните разходи, с който могат да бъдат намалени цените за следващи ценови периоди. Общественият доставчик твърди, че този надвзет приход оказва негативно влияние върху паричните потоци и финансовата стабилност на дружеството. Това може да доведе до затруднения при закупуване на необходимите количества природен газ и плащанията към доставчика; при плащанията към държавни органи, както и риск от ограничаване доставките и спиране нагнетяването в ПГХ „Чирен“ на количествата природен газ, определени с Плана за действие при извънредни ситуации. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД твърди, че при отрицателна корекция от 13 000 хил. лв. ще продава природен газ през III тримесечие на 2018 г. под себестойност, в резултат на което ще реализира финансова загуба за тримесечието, която ще надхвърли отрицателната корекция. С оглед изложеното, „Булгаргаз“ ЕАД счита, че не се спазени принципите на ценово регулиране и че ще бъде нарушен принципа за баланс между интересите на клиентите и на обществения доставчик.

Заявителят посочва, че е внесъл предложение за изменение на чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ с цел отпадане като ценообразуващ фактор на разликата между последните заявени от клиенти и реално отчетените количества.

„Булгаргаз“ ЕАД възразява срещу непризнаването на разходите за закупен природен газ по Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране, сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Заявителят твърди, че закупените количества природен газ през I тримесечие на 2018 г. по този договор на стойност (...) лева, са доставени през същото тримесечие и са заплатени от клиенти, но не се признават за разход на обществения доставчик. В тази връзка дружеството посочва, че няма основание да изисква повторно заплащане от клиентите си на същите количества с цел покриване на непризнатите от КЕВР разходи.

„Булгаргаз“ ЕАД възразява и срещу прилагания подход за преизчисляване цената на природния газ от единици в обем в енергийни единици за всеки отделен ценови период съгласно решенията на КЕВР за утвърждаване на цена на обществения доставчик за IV тримесечие на 2017 г., както и I и II тримесечия на 2018 г. В тази връзка дружеството поддържа предложението си за всеки отделен ценови период, цените от обемни в енергийни единици да се преизчисляват с коефициент, изчислен на база данни от предходни години, при отчитане на среднопретеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо доставяните денонощни количества.

Комисията приема за неоснователни горните възражения на „Булгаргаз“ ЕАД.

Извършената отрицателна корекция при формиране на цената за III тримесечие на 2018 г. е в съответствие с действащата разпоредба на чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ. Тази норма е диспозитивна и урежда възможността КЕВР, в рамките на оперативната си самостоятелност, да извърши изменение на цените на природния газ въз основа на констатирана разлика от предходни ценови периоди. Наличието на положителна разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период означава, че през предходни ценови периоди общественият доставчик е реализирал повече приходи от дейността си от признатите му от Комисията необходими годишни приходи, т.е. чрез утвърдените му цени енергийното предприятие е възстановило разходи за дейността си в по-голям размер от реално отчетените разходи на дружеството. Следва да се отчете обстоятелството, че част от общия формиран размер на положителната разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за 2017 г. е отразена в цената за II тримесечие на 2018 г., а останалата част от разликата е отразена в цената за III тримесечие на 2018 г. Приложеният

подход е в изпълнение на принципите на ЗЕ за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите и за осигуряване на балансирано изменение на цените за крайните клиенти. Това ще позволи на дружеството да извършва лицензионната си дейност и да изпълнява задължението си за осигуряване на непрекъснати доставки на природен газ за клиентите, предвид факта, че в предходни ценови периоди „Булгаргаз“ ЕАД е реализирало приходи, които са се отразили положително на паричния поток на дружеството и на наличния му финансов ресурс.

В допълнение, при формирането на цената за III тримесечие на 2018 г. не са включени разходи, свързани със закупуване на природен газ за нагнетяване по Плана за действие при извънредни ситуации, а само разходи за съхранението им в газохранилището. Тези разходи се отразяват в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ за компенсирани разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото.

Комисията приема за неоснователно възражението на „Булгаргаз“ ЕАД относно непризнаването на разходите за балансиране за III тримесечие на 2018 г. Тези разходи не са ценообразуващ елемент и не могат да бъдат признати за разход за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходни ценови периоди съгласно НРЦПГ. Отделно от изложеното, един от основните принципи съгласно Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи е, че ползвателите на мрежата отговарят за балансирането на балансовите си портфейли. В допълнение, в договорите за доставка между ползвателите на мрежата и клиентите се договарят условията, по които клиентът прави заявки към своя доставчик и съответните неустойки при отклонение на заявките от реално потребените количества. В тази връзка разходите, произтичащи от акумулирани дисбаланси на клиенти, не следва да се поемат от всички клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, а само от тези, които са ги предизвикали. В становището си общественият доставчик е потвърдил, че закупените количества природен газ за балансиране за I тримесечие на 2018 г. са доставени на клиенти и заплатени от тях.

Комисията приема за неоснователно възражението на „Булгаргаз“ ЕАД относно подхода за преизчисляване цената на природния газ от единици в обем в енергийни единици. За преизчисляване цената на природния газ от единици обем в енергийни единици, КЕВР е използвала коефициент, изчислен на база данни за III тримесечие на предходната година, при отчитане на среднопретеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо доставяните денонощни количества. При утвърждаване на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ, считано от 01.07.2018 г., следва да бъде съобразено обстоятелството, че качествените характеристики на природния газ за III тримесечие на 2018 г. ще бъдат по-близки до отчетната калоричност за месеците от аналогичното тримесечие на 2017 г., тъй като цената на природния газ, утвърждавана с настоящото решение ще бъде прилагана именно през месеците юли, август и септември 2018 г., попадащи в летния сезон. С оглед горното, Комисията приема, че приложеният в настоящото решение подход за преизчисляване е обективен, обосновава и балансира интересите на енергийното предприятие и на клиентите, тъй като води до максимално доближаване на прогнозната калоричност на природния газ до реалната калоричност.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилото становище, 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-7 от 30.03.2018 г. КЕВР е утвърдила за II тримесечие на 2018 г. на обществения доставчик цена, по която продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 361,82 лв./1000 нм³ или 34,04 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за III тримесечие на 2018 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 427,12 лв./1000 нм³ или 40,18 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е увеличение в сравнение с действащата цена с 65,30 лв./1000 нм³ или с 18,05%. 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 в размер на 7,11 лв./1000 нм³ и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 1,37 лв./1000 нм³.

Общественият доставчик е преизчислил цената на природния газ от лева за нм³ в лева за MWh, като е приложил коефициент 10,63. Коефициентът е изчислен при отчитане на среднопретеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през III тримесечия за периода 2013–2017 г., включващи газоизмервателна станция (ГИС) „Исакча 1“, ГИС „Негру вода 2, 3“, ГИС „Галата“ и подземно газохранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Заявителят счита, че по този начин се постига максимална съпоставимост с представителната калоричност на природния газ, прилагана от „Булгартрансгаз“ ЕАД през същото тримесечие за изчисляване на енергийната стойност на измерените обеми в съответните входно/изходни точки на газопреносната мрежа. Този подход на осредняване „Булгаргаз“ ЕАД е мотивирало с разликите в калоричността на доставяния газ през посочения период. Дружеството е приложило справка, съдържаща отчетни данни за среднопретеглени стойности на висшата калоричност на природния газ за периода 01.01.2013 г.–31.12.2017 г., в т.ч. по месеци, тримесечия и сезони, средногодишна за всяка от годините, осреднена калоричност за периода 2013–2017 г. по тримесечия и осреднена калоричност за същия период по сезони.

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 III тримесечие на 2018 г.

I. По отношение на предложената за утвърждаване цена за III тримесечие на 2018 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 от „Булгаргаз“ ЕАД заявление и приложените към него документи се установи, че цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа 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.

Осреднените стойности на алтернативните горива за III тримесечие на 2018 г. спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за III тримесечие на 2018 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличават с 11%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1% се увеличават с 11,56%.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, цените на алтернативните горива, които съгласно договорното условие за индексирание на цените, осреднени за деветмесечен период,

предхождащ тяхното прилагане, са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за III тримесечие на 2018 г., нарастват в сравнение със същите, формирани доставните цени за II тримесечие на 2018 г. Осреднените цени на алтернативните горива, които формират доставните цени на природния газ за III тримесечие на 2018 г., са с около 11% по-високи от осреднените за същия период цени, въз основа на които са формирани доставните цени за II тримесечие на 2018 г. Цените на алтернативните горива на международните пазари през м. май 2018 г. също са увеличени в сравнение с м. януари 2018 г., което оказва влияние върху доставните цени. В тази връзка очакваните доставни цени през III тримесечие на 2018 г. ще са с около 11,5% по-високи от доставните цени през II тримесечие на 2018 г.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност 8260 kcal/м³.

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ оказва влияние върху доставните цени, поради което очакваните равнища на калоричността са отчетени в доставните цени на природния газ. За равнищата на калоричност са представени месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за месеците април и май 2018 г. За III тримесечие на 2018 г. калоричността е прогнозирана при отчитане на фактическата калоричност за същото тримесечие през периода 2014–2017 г. Предвид горното, предложената от „Булгаргаз” ЕАД калоричност при изчисляване на цената на природния газ е обоснована.

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 (17.04.2018 г.–31.05.2018 г.) е в размер на 1,63691 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 3,32%.

4. „Булгаргаз” ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за доставка за III тримесечие на 2018 г. по чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно приложен към заявлението списък. Общото заявено от дружеството количество природен газ за доставка от внос по договора с ООО „Газпром экспорт” за внос през ГИС „Исакча 1” и ГИС „Негру вода 2, 3” за III тримесечие на 2018 г. е 496 767 хил. м³, като същото намалява със 177 287 хил. м³ спрямо предходното тримесечие. Общественият доставчик не предвижда доставка на природен газ от местни добивни предприятия и добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен”.

5. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за III тримесечие на 2018 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 от румънския регулатор за 2017/2018 газова година. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които заявителят очаква да заплати за III тримесечие на 2018 г. отчитат резервираните годишен и тримесечен капацитети на 2017/2018 газова година. Предстои „Булгаргаз” ЕАД да участва в търговете за резервиране на месечни капацитети в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1, съгласно тръжния календар на румънския оператор.

На основание чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на входа на 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-38 от 28.12.2017 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) на дружеството за 2018 г. в размер на 4838 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1210 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. Съгласно чл. 17, ал. 10, изречение второ от НРЦПГ, разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение се отчита при периодичното изменение на цената на природния газ. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена при отчитане на разпределения на обществения доставчик капацитет за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Договор № 3340 от 28.05.2018 г. за пренос и съхранение на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, копие от който е приложено към заявлението. В тази връзка заявителят е предоставил и копие от Уведомление с изх. № БТГ 24-00-1550 (1) от 28.05.2018 г. за разпределен на обществения доставчик капацитет в ПГХ „Чирен“.

Първоначално планираният график за съхранение на количества природен газ по цитирания по-горе договор е предвиждал нагнетяване на (...) млн. м³ природен газ през III тримесечие на 2018 г., с разходи за съхранение, изчислени по действащи цени, както следва: за I и II тримесечия – (...) лв.; за III тримесечие – (...) хил. лв.; за IV тримесечие – (...) хил. лв. Окончателният график за нагнетяване се различава от първоначално планирания, както по общ обем – (...) млн. м³, така и по разпределение на количествата природен газ за нагнетяване по месеци и е, както следва: за м. юни 2018 г. – (...) млн. м³, за м. септември 2018 г. – (...) млн. м³. Съгласно окончателния график за 2018 г. разходите за съхранение на природен газ, изчислени по действащи цени, възлизат на: (...) лв. за II тримесечие, (...) лв. за III тримесечие и (...) лв. за IV тримесечие на 2018 г.

При формиране на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ за II тримесечие на 2018 г. не са включени разходи за съхранение на природен газ по търговския договор. В тази връзка и в резултат на разпределения капацитет на обществения доставчик, разходите за съхранение на природен газ за III тримесечие на 2018 г. възлизат на (...) лв., формирани въз основа на прогнозните разходи за съхранение за II и III тримесечия на 2018 г. Посочената сума е включена при изчисляване на компонентата за дейността „обществена доставка“ за III тримесечие на 2018 г.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, възвръщаемостта за дейността „обществена доставка” се преизчислява за всеки период на изменение на цената на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и промяната на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за III тримесечие на 2018 г. е в размер на 26 160 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-38 от 28.12.2017 г. на КЕВР, на обществения доставчик е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,83% за 2018 г. Регулаторната база на активите за III тримесечие на 2018 г. е в размер на 26 695 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 2090 хил. лв.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.04.2018 г. е в размер на (...) хил. лв. Дългосрочните задължения са в размер на (...) хил. лв., като се формират основно от споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения са в размер на (...) хил. лв., от тях (...) хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и (...) хил. лв. са текущи задължения за пренос и

съхранение. Данъчните задължения на дружеството са в размер на (...) хил. лв., задълженията към Агенция „Митници“ в размер на (...) хил. лв.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ е 7,11 лв./1000 м³ и представлява 1,6974% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Предвид утвърдените на обществения доставчик проценти за I и II тримесечия на 2018 г., в годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто, което е в съответствие с допустимия ѝ размер по чл. 17, ал. 6, изречение първо от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, при утвърждаване на периодичните изменения на цените, при установяване на разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период, цените могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди. Въз основа на отчетни данни „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за I тримесечие на 2018 г., която е положителна в размер на 25 495 хил. лв. За II тримесечие на 2018 г. прогнозният размер на разликата по чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ е положителен, като окончателният размер може да се установи след представяне на отчетните данни за месец юни на годината.

От представените от „Булгаргаз“ ЕАД данни и документи е видно, че при формирането на разликата по чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ за I тримесечие на 2018 г. дружеството е включило разходи в размер на (...) хил. лв. по Договор № 2988 от 28.09.2017 г., сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД, с предмет сделки по покупка и продажба на природен газ за балансиране с оглед ежедневно изчистване на размера на дневния дисбаланс на мрежови ползвател/търговец при месечно финансово изчистване на балансовата сметка. По отношение на този договор се прилагат разпоредбите на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и Правила за балансиране на пазара на природен газ.

Ценообразуващите елементи при формиране на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа са свързани с разходите, направени от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка и пренос до българската граница, от местен добив и от запаси от природен газ и нямат отношение към последващи разходи за пренос или балансиране, извършени на територията на Република България. От друга страна, съгласно разпоредбата на чл. 11, ал. 4 от Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ), отговорността за поддържане на съответствие между подадените на входни точки и изтеглени в изходните пунктове от газопреносната мрежа количества природен газ е на ползвателите на газопреносната мрежа, в случая „Булгаргаз“ ЕАД. Съгласно чл. 22, ал. 1 от ПТПГ в пунктовете на предаване на газа разпределеното количество на ползвателите може да е по-голямо или по-малко от заявеното в резултат от потреблението на газ от клиентите, с които ползвателите имат договор за доставка и от процедурата за разпределение на природен газ за този пункт. В договорите за доставка между ползвателите на мрежата и клиентите се договарят условията, по които клиентът прави заявки към своя доставчик и съответните неустойки при отклонение на заявките от реално потребените количества. В този смисъл, разходите за дисбаланс или разходи за закупуване на природен газ за балансиране с оглед ежедневното изчистване на размера на дневния дисбаланс, трябва да бъдат покрити от причинилите ги страни и нямат отношение към цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи. С оглед изложеното, отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за заплащане на дисбаланс и за покупка на природен газ за балансиране не могат да бъдат признати за разход за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходни ценови периоди, по смисъла на разпоредбата на чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ.

Предвид горното, установената разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за I тримесечие на 2018 г. е положителна в размер на 29 395 хил. лв.

Част от формираната през 2017 г. разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа, в размер на 5 284 583 лв. е отразена при определяне на цената на обществения доставчик за II тримесечие на 2018 г. Останалата положителна разлика за 2017 г. в размер на 13 000 хил. лв. към настоящия момент

не е отразена в цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи.

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 в рамките на регулаторния период.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за III тримесечие на 2018 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на 1,37 лв./1000 нм³. Искането е свързано с изпълнението на наложени на дружеството задължения, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации, съгласно Регламент (ЕС) № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета, одобрен от министъра на енергетиката (Плана). В тази връзка дружеството е приложило график за съхранение на природен газ през 2018 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; писмо на „Булгартрансгаз“ ЕАД с изх. № 24-00-751(3) от 23.03.2018 г.; споразумение № 816 от 31.05.2018 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение на природен газ по Плана. Приложени са и актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците февруари, март и април 2018 г. В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500925 от 01.03.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500929 от 02.04.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура, както и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500931 от 03.05.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило с писмо с изх. № БТГ-24-00-751(3) от 23.03.2018 г. обществения доставчик за приемане на нов график за нагнетяване на природен газ на заявените количества по месеци в ПГХ „Чирен“ за газова година 2018/2019 г., в изпълнение на Плана.

Приложено е и копие от Споразумение № 816 от 31.05.2015 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД (Споразумение) за нагнетяване, съхранение и добив на природен газ по Плана. Видно от Приложение № 1 към Споразумението количествата по месеци за 2018 г. са: м. април – (...) млн. м³, м. май – (...) млн. м³; м. юни – (...) млн. м³, м. юли – (...) млн. м³; м. август – (...) млн. м³.

Планът за действие при извънредни ситуации съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД, в сътрудничество с предприятията за 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. На основание чл. 72а от ЗЕ и Регламент (ЕС) № 994/2010 г. на Европейския парламент и на Съвета относно мерките за гарантиране сигурността на

доставките на природен газ, Планът за действие при извънредни ситуации е одобрен със заповед на министъра на енергетиката. Съгласно т. 3.5 от същия, 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. В изпълнение на т. 3.5.2 от Плана, предприятията за природен газ са длъжни да поддържат в началото на зимния сезон в ПГХ „Чирен“ количества природен газ с индикативен обем общо 290 млн. м³. 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 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 общественият доставчик количеството природен газ, изчислено за 2018 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) хил. м³, 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 по регулирани цени.

След анализ на представените от обществения доставчик справки, фактури и актове е установено, че при формирането на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото за III тримесечие на 2018 г. са взети предвид отчетените към 30.04.2018 г. разлики между прогнозните и отчетените количества 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. Получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ е в размер на 1,37 лв./1000 нм³ и е с непроменена стойност спрямо предходното тримесечие.

След извършен анализ на данните от подаденото заявление, отчетната информация за 2017 г. и 2018 г., Комисията приема за обосновано да бъдат направени следните корекции:

1. С оглед спазване на принципите на ценово регулиране по чл. 31 и чл. 23, в частност принципа по чл. 23, т. 4 от ЗЕ, при определяне цената на природния газ за III тримесечие на 2018 г. следва да бъде направена отрицателна корекция в размер на 13 000 хил. лв., представляваща частта от положителната разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за 2017 г., която към настоящия момент не е отразена в цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи;

2. От анализа на среднопретеглените стойности на висшата калоричност на природния газ е видно, че качествените характеристики на природния газ за III тримесечие на 2018 г. ще бъдат близки до отчетната калоричност за аналогичното тримесечие на 2017 г. В тази връзка, при преизчисляването на цените на природния газ в енергийни единици за III тримесечие на 2018 г. и с цел последователност на подхода при определяне на калоричността за съответното тримесечие е целесъобразно да бъде използвана осреднената отчетна калоричност за III тримесечие на 2017 г. в размер на 9119 kcal, отразяваща качествените характеристики на природния газ, при коефициент за преобразуване 10,61.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки Комисията приема за 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 207 964 227 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 418,64 лв./1000 нм³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за III тримесечие на 2018 г.:

$$207\,964\,227 \div 496\,767 = 418,64 \text{ лв./1000 нм}^3$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за III тримесечие на 2018 г. е в размер на 7,11 лв./1000 нм³ или 1,6973% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$418,64 + 7,11 = 425,75 \text{ лв./1000 нм}^3$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената цена се прибавя и компонента в размер на 1,37 лв./1000 нм³:

$$425,75 + 1,37 = 427,12 \text{ лв./1000 нм}^3$$

За осигуряване на баланс между интересите на енергийното предприятие и клиентите е изчислена корекция в размер на 26,17 лв./1000 нм³, която е получена, след като положителната разлика в размер на 13 000 хил. лв. е разделена на количествата природен газ на входа на газопреносната мрежа.

На основание чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, от така изчислената цена на природния газ в размер на 427,12 лв./1000 нм³ се изважда стойността на корекцията в размер на 26,17 лв./1000 нм³:

$$427,12 - 26,17 = 400,95 \text{ лв./1000 нм}^3 \text{ (37,79 лв./MWh)}$$

При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh е използван коефициент за преобразуване в размер на 10,61 kWh за 1 м³ природен газ.

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за III тримесечие на 2018 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 400,95 лв./1000 нм³ или 37,79 лв./MWh (без акциз и ДДС).

В тази цена не са включени цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа. В тази връзка клиентите следва да заплащат на крайните снабдители цена за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определена от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и 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 01.07.2018 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 400,95 лв./1000 нм³ или 37,79 лв./MWh (без акциз и ДДС);

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./1000 м ³	лв./MWh**	лв./1000 м ³	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./1000 м ³	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"						669,32	63,08	3,03
	до 5000 м ³ /год., (до 53 MWh) вкл.			669,32	63,08	3,03			
	до 50 000 м ³ /год., (до 531 MWh) вкл.	580,33	54,70	661,81	62,38				
	до 100 000 м ³ /год., (до 1061 MWh) вкл.	570,26	53,75	654,22	61,66				
	до 200 000 м ³ /год., (до 2122 MWh) вкл.	560,17	52,80	646,62	60,94				
	до 400 000 м ³ /год., (до 4244 MWh) вкл.	550,05	51,84	638,99	60,23				
	до 600 000 м ³ /год., (до 6366 MWh) вкл.	544,11	51,28	634,49	59,80				
	до 800 000 м ³ /год., (до 8488 MWh) вкл.	539,88	50,88	631,29	59,50				
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 610 MWh) вкл.	536,58	50,57	628,79	59,26				
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 21 220 MWh) вкл.	526,23	49,60	620,93	58,52				
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 830 MWh) вкл.	520,06	49,02	616,21	58,08				
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 42 440 MWh) вкл.	515,59	48,59	612,78	57,75				
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 53 050 MWh) вкл.	512,07	48,26	610,05	57,50				
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 74 270 MWh) вкл.	506,59	47,75	605,78	57,10				
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 106 100 MWh) вкл.	500,55	47,18	601,01	56,65				
над 10 000 000 м ³ /год., (над 106 100 MWh)	493,21	46,49	595,12	56,09					
метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4244 MWh) вкл.			526,66	49,64					
метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 610 MWh) вкл.			520,49	49,06					
метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 610 MWh)			508,82	47,96					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			414,12	39,03					
2	"Аресгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****						669,74	63,12	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***	602,10	56,75	649,97	61,26				
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.***	593,56	55,94	636,99	60,04				
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.***	579,24	54,59	623,96	58,81				
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.***	564,53	53,21	618,69	58,31				
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.***	559,18	52,70	611,00	57,59				
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.***	546,12	51,47	605,26	57,05				
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	541,63	51,05	598,40	56,40				
	над 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	503,57	47,46	579,14	54,58				
3	"Аресгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина****						698,43	65,83	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***	602,05	56,74	683,44	64,41				
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.***	591,50	55,75	667,31	62,89				
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.***	582,82	54,93	658,34	62,05				
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.***	577,50	54,43	634,95	59,84				
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.***	566,11	53,36	611,93	57,67				
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.***	556,32	52,43	599,26	56,48				
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	544,46	51,32	588,24	55,44				
	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	512,27	48,28	550,21	51,86				
над 5 000 000 м ³ /год., вкл.***	485,58	45,77							
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен						646,22	60,91	
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	567,05	53,44						
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	556,73	52,47						
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	542,79	51,16						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	534,98	50,42						
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	516,33	48,66						
	до 1 000 000 м ³ /год.	490,30	46,21						
	над 1 000 000 м ³ /год.	468,25	44,13						
	до 5000 м ³ /год., вкл.			635,59	59,90				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			614,01	57,87				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.			606,35	57,15				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			590,05	55,61				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.			566,82	53,42				
до 500 000 м ³ /год., вкл.			558,77	52,66					
до 1 000 000 м ³ /год.			553,01	52,12					
над 1 000 000 м ³ /год.			546,53	51,51					
	Енергийни предприятия	Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти			Битови клиенти		
		лв./1000 м ³	лв./MWh**	лв./1000 м ³	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./1000 м ³	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла						647,30	61,01	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	529,25	49,88						
	от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ /год., вкл.	509,42	48,01						
	от 50 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.	489,17	46,10						
	над 200 000 м ³ /год.	474,66	44,74						
	до 5000 м ³ /год., вкл.			611,18	57,60				
от 5 000 до 20 000 м ³ /год., вкл.			563,00	53,06					
от 20 000 до 100 000 м ³ /год., вкл.			536,84	50,60					
над 100 000 м ³ /год.			485,85	45,79					
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа						681,28	64,21	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	556,52	52,45						
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	526,18	49,59						
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			558,14	52,61				
до 100 000 м ³ /год., вкл.			546,40	51,50					

7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев					761,34	71,76
	до 100 000 nm ³ /год., вкл.***	551,47	51,98				
	до 200 000 nm ³ /год., вкл.***	542,66	51,15				
	до 400 000 nm ³ /год., вкл.***	530,65	50,01				
	над 400 000 nm ³ /год., вкл.***	522,51	49,25				
	до 10 000 nm ³ /год., вкл.***			691,06	65,13		
	до 20 000 nm ³ /год., вкл.***			660,80	62,28		
до 50 000 nm ³ /год., вкл.***			615,84	58,04			
над 50 000 nm ³ /год., вкл.***			598,50	56,41			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград					1106,84	104,32
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****	959,42	90,43				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.****	940,15	88,61				
	над 200 000 m ³ /год., вкл.****	911,43	85,90				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.****			1028,73	96,96		
	до 20 000 m ³ /год., вкл.****			1011,03	95,29		
над 20 000 m ³ /год., вкл.****			986,05	92,94			
9	"ТЕПЕК" ЕООД – общини Свищов и Белене			826,24	77,87	802,87	75,67
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****	746,62	70,37				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.****	728,01	68,62				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.****	693,70	65,38				
	над 1 000 000 m ³ /год.****	631,44	59,51				
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово					896,40	84,49
	до 20 000 m ³ /год.****	860,11	81,07				
	до 50 000 m ³ /год.****	799,40	75,34				
	до 100 000 m ³ /год.****	768,71	72,45				
	до 250 000 m ³ /год.****	721,26	67,98				
	до 500 000 m ³ /год.****	694,71	65,48				
	до 1 000 000 m ³ /год.****	688,98	64,94				
над 1 000 000 m ³ /год.****	661,46	62,34					
11	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	511,90	48,25	631,63	59,53	788,56	74,32
12	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	526,13	49,59	644,71	60,76	793,96	74,83
13	"Комекс" АД – община Самоков					625,33	58,94
	до 20 000 nm ³ /год., вкл.	570,63	53,78				
	от 20 000 nm ³ до 100 000 nm ³ /год., вкл.	529,73	49,93				
	от 100 000 nm ³ до 1 000 000 nm ³ /год., вкл.	482,50	45,48				
	над 1 000 000 nm ³ /год.	464,24	43,75				
	до 5000 nm ³ /год., вкл.			619,74	58,41		
	от 5 000 nm ³ до 20 000 nm ³ /год., вкл.			611,62	57,65		
	от 20 000 nm ³ до 100 000 nm ³ /год., вкл.			594,64	56,05		
от 100 000 nm ³ до 200 000 nm ³ /год., вкл.			584,72	55,11			
над 200 000 nm ³ /год.			560,13	52,79			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	526,35	49,61	602,28	56,77	581,43	54,80
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	506,54	47,74	535,78	50,50	645,10	60,80
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	494,47	46,60	605,17	57,04	673,37	63,47
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					612,20	57,70
	до 10 000 m ³ /год., вкл.	504,39	47,54				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	469,88	44,29				
	над 100 000 m ³ /год.	457,11	43,08				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.			543,30	51,21		
над 10 000 m ³ /год.			518,59	48,88			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	461,45	43,49	616,50	58,11	606,81	57,19
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	511,04	48,17	588,32	55,45	689,99	65,03
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	494,66	46,62	572,40	53,95	591,39	55,74
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд					617,72	58,22
	до 20 хм ³ /год., вкл.	509,22	47,99				
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.	492,86	46,45				
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.	479,96	45,24				
	над 1000 хм ³ /год.	470,39	44,33				
	метанстанции	477,26	44,98				
	до 5 хм ³ /год, вкл.			605,77	57,09		
от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.			590,34	55,64			
от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.			551,57	51,99			
над 100 хм ³ /год.			515,54	48,59			
22	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдина и Брацигово			632,75	59,64	643,81	60,68
	до 100 000 m ³ /год.***	608,81	57,38				
	от 100 000 m ³ до 500 000 m ³ /год.***	531,88	50,13				
	от 500 000 m ³ до 1 000 000 m ³ /год.***	510,50	48,11				
	от 1 000 000 m ³ до 5 000 000 m ³ /год.***	496,45	46,79				
над 5 000 000 m ³ /год.***	493,15	46,48					
23	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	603,38	56,87	656,59	61,88	696,03	65,60
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			575,87	54,28	579,46	54,61
	до 500 000 m ³ /год., вкл.	530,23	49,97				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.	513,92	48,44				
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	497,46	46,89	603,81	56,91	658,21	62,04
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			631,69	59,54	659,83	62,19
	до 10 000 nm ³ /год.	620,57	58,49				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	578,60	54,53				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	520,53	49,06				
от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	496,08	46,76					
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			624,12	58,82	653,80	61,62
	до 10 000 nm ³ /год.	620,36	58,47				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	607,36	57,24				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	553,26	52,15				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	541,97	51,08				
от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.	520,94	49,10					
28	"Си Ен Джи Марина" ООД – община Чепеларе			599,38	56,49	655,13	61,75
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***						

до 50 000 m ³ /год., вкл.***			643,81	60,68			
до 100 000 m ³ /год., вкл.***			557,41	52,54			
над 100 000 m ³ /год.***			485,92	45,80			
до 200 000 m ³ /год., вкл.***	505,54	47,65					
до 1 000 000 m ³ /год.***	494,71	46,63					

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. * колоната отразява цените за снабвяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. ** цените в енергийни единици са изчислени при представителна калоричност на природния газ 10,61 kWh/m³.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ.
5. **** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабвяване 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 и Червен бряг следва да бъде добавяна ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ в размер на 303,59 лв./1000 nm³.
7. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабвяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопрееносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопрееносните 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