



РЕШЕНИЕ

№ Ц-16
от 01.07.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.07.2017 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-27 от 09.06.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, събраните данни от проведено на 27.06.2017 г. открито заседание и постъпилите становища, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-27 от 09.06.2017 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искания за: утвърждаване на цени за III тримесечие на 2017 г., по които 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 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. 14 и ал. 15 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 неупотребителен вариант на заявлението за утвърждаване на цени за III тримесечие на 2017 г., заведено с вх. № Е-15-20-27#1 от 09.06.2017 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-88 от 12.06.2017 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-355 от 14.06.2017 г. Същият е разгледан от КЕВР на закрито заседание, проведено на 19.06.2017 г., в резултат на което с решение по Протокол № 127 от 19.06.2017 г., по т. 1, Комисията е приела доклада с отразени корекции вследствие на проведените обсъждания. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 27.06.2017 г. е проведено открито заседание, на което представителите на „Булгаргаз“ ЕАД заявяват, че нямат възражения по доклада, съответно дружеството не е подало писмено становище.

След оповестяване на приетия от КЕВР доклад на интернет страницата на Комисията, е постъпило възражение с вх. № Е-110-00-7 от 21.06.2017 г. от инж. Огнян Винаров, пълномощник на движение „Граждански контрол“ и член на Управителния съвет на движение за енергийна независимост „ДЕН“. В същото са изложени възражения срещу искането на „Булгаргаз“ ЕАД за ново увеличение на цената на природния газ, считано от 01.07.2017 г. В тази връзка са изложени твърдения, които не са относими към настоящото административно производство, поради което Комисията не приема възражението за основателно.

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 Комисията за енергийно и водно регулиране 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-5 от 31.03.2017 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик следните цени за II тримесечие на 2017 г.:

- по която продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 363.26 лв./1000 nm³ или 39.04 лв./MWh (без акциз и ДДС). Тази цена не включва цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС);

- по която продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 370.98 лв./1000 nm³ или 39.87 лв./MWh (без акциз и ДДС);

- по която продава природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, в размер на 381.78 лв./1000 nm³ или 41.03 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 18.52 лв./1000 nm³, която клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД не заплащат.

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за III тримесечие на 2017 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 370.21 лв./1000 nm³ или 34.86 лв./MWh (без акциз и ДДС), което е увеличение в сравнение с действащата цена с 6.95 лв./1000 nm³ или с 1.91%. В тази връзка при трансформирането от натурални в енергийни единици, дружеството е приложило коефициент 10.62, изчислен при отчитане на среднопретеглената стойност на висшата калоричност на природния газ от 9128 kcal/nm³, калкулирана спрямо денонощните количества, доставяни през II и III тримесечия (летен сезон) на 2013 г., 2014 г., 2015 г. и 2016 г. на действащите входни точки, включващи ГИС „Исакча 1“, ГИС „Негру вода 2, 3“, ГИС „Галата“, ПГХ „Чирен“.

Предложената от дружеството 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 7.50 лв./1000 nm³ и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 2.42 лв./1000 nm³, като не включва цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД предлага и цена в размер на 374.45 лв./1000 nm³ или 35.26 лв./MWh (без акциз и ДДС), по която да продава природен газ на крайните снабдители, направили своите заявки за доставка на природен газ след м. август на съответната година, предхождаща годината на доставка. Цената включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, в размер на 7.50 лв./1000 nm³, компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 2.42 лв./1000 nm³ и компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 4.24 лв./1000 nm³. Предложената цена не включва цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС). „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че тази цена следва да бъде прилагана по отношение на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, който е предизвикал допълнителните разходи, съгласно условията на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15 от Наредбата.

Общественият доставчик е представил доказателства за изпълнение на изискванията на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цени в едномесечен срок 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 2017 г.

I. По отношение на предложените за утвърждаване цени за III тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа:

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление на основание чл. 17, ал. 2 от НРЦПГ, което е във връзка с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените 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 2017 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за II тримесечие на 2017 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличава с 5.44%;
- за газьол със съдържание на сяра 0.1% се увеличава с 2.96%.

Цените на алтернативните горива бележат увеличение в сравнение със стойностите им, формирали доставните цени за II тримесечие на 2017 г. Тези цени бележат увеличение през м. май 2017 г. в сравнение със същите за м. септември 2016 г., като увеличението за мазут е със 17.48%, а за газьол с 8.08%. Цените на алтернативните горива за м. юни запазват равнището си в сравнение със средномесечните цени на същите горива за м. май, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за III тримесечие на 2017 г. 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.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност 8290 kcal/nm³.

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ оказва влияние върху доставните цени и очакваните й равнища са отчетени в доставните цени на природния газ. За равнищата на калоричност са представени месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за периода от март 2017 г. до май 2017 г. За III тримесечие калоричността е изчислена при отчитане на фактическите стойности на калоричността за същото тримесечие на 2015 г. и на 2016 г., която е около 8300 kcal/nm³. Комисията приема, че 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 (17.04.2017 г.-31.05.2017 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.78265 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с приетия от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 2.86%. В тази връзка курсът на лева към щатския долар е изчислен съобразно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

4. Дружеството е формирало прогнозните количества природен газ по чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ за доставка за III тримесечие на 2017 г. въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно представен със заявлението списък. В тази връзка общото заявено от „Булгаргаз“ ЕАД количество за доставка на природен газ за III тримесечие на 2017 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции ГИС „Исакча 1“ и ГИС „Негру вода 2,3“ е 556 922 000 nm³, като същото намалява със 123 101 000 nm³ спрямо предходното тримесечие.

5. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за III тримесечие на 2017 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 национален регулаторен орган. Общественият доставчик посочва, че съгласно тръжния календар на румънския преносен оператор, търговете за резервиране на годишен и тримесечни капацитети са проведени през м. септември 2016 г., като до 01.10.2017 г. е възможно резервиране единствено на месечни и дневни капацитети. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния, които „Булгаргаз“ ЕАД очаква да заплати за III тримесечие на 2017 г. отчитат резервирания годишен капацитет за 2017 г. и прогнозните месечни капацитети за III тримесечие на 2017 г. Предстои участие на заявителя в търгове за резервиране на месечни капацитети за месеците юли, август и септември 2017 г. за междусистемен газопровод Исакча-Негру вода 1, съгласно тръжния календар на румънския преносен оператор.

Съгласно 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 на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2017 г. в размер на 7293 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1823 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 за пренос и съхранение, сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Като доказателство заявителят е предоставил Уведомление с изх. № БТГ 24-00-1353-(1) от 28.04.2017 г., видно от което, след прилагане на процедурата по разпределение на свободния твърд капацитет, на „Булгаргаз“ ЕАД е разпределен капацитет за съхранение в размер на (...) млн. м³, общо за целия срок на договора – от м. май 2017 г. до м. март 2018 г. В тази връзка графикът за разпределение на количествата по месеци е: за м. май 2017 г. – (...) млн. м³; за м. юли 2017 г. – (...) млн. м³; за м. август 2017 г. – (...) млн. м³ и за м. септември 2017 г. – (...) млн. м³. Разходите за съхранение на природен газ по окончателния график са общо (...) лв., като за II тримесечие на 2017 г. отчетените разходи са (...) лв., а прогнозните разходи са: за III тримесечие (...) лв. и за IV тримесечие (...) лв.

При формиране на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ за II тримесечие на 2017 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 2017 г. възлизат на (...) лв., формирани въз основа на прогнозните разходи за III тримесечие на 2017 г. и отчетените разходи за съхранение, извършени през II тримесечие на 2017 г.

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 на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за III тримесечие на 2017 г. е в размер на 25 306 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-42 от 30.12.2016 г. на КЕВР, на обществения доставчик за 2017 г. е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8.29%. Регулаторната база на активите за III тримесечие на 2017 г. е в размер на 26 640 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 2208 хил. лв.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.04.2017 г. е в размер на 231 478 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 19 362 хил. лв., като се формират основно от споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения на дружеството към 30.04.2017 г. са в размер на 56 956 хил. лв. От тях 15 907 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 5100 хил. лв. текущи задължения за пренос и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД дължи на контрагенти 14 286 хил. лв. по договори за доставка на природен газ. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 20 187 хил. лв., както и др.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка“ е 7.50 лв./1000 nm³ и представлява 2.0816% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Предвид утвърдените на обществения доставчик проценти за I и II тримесечия на 2017 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 предоставените отчетни данни се установи отрицателна разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за I тримесечие на 2017 г. в размер на -50 млн. лв. Предвид данните от представените фактури за извършени през месеците април и май 2017 г. разходи и прогнозните разходи за месец юни 2017 г., за II тримесечие на 2017 г. се очаква положителна разлика, чийто точен размер може да се установи след представяне на отчетни данни за месец юни 2017 г. С оглед изложеното, Комисията може да измени цените с установената разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период през следващи ценови периоди.

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. Признатите от Комисията разходи на енергийните предприятия, произтичащи от наложени им задължения към обществото следва да се компенсират чрез цените, които заплащат всички клиенти, по недискриминационен и прозрачен начин (чл. 11 от НРЦПГ).

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 2017 г. да бъде включена компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 2.42 лв./1000 nm³. 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 относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ, одобрен от Министъра на енергетиката (Плана). В тази връзка дружеството е приложило: План за действие при извънредни ситуации, утвърден от Министъра на енергетиката; споразумение от 12.07.2016 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД; споразумение от 15.05.2017 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД; график за съхранение на природен газ през 2017 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; писмо с изх. № БТГ-24-00-1035/1/ от 23.03.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за осигурен на „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана. Представени са актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение за м. март, м. април и м. май 2017 г. В тази връзка общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000503070 от 04.04.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; споразумение за прихващане № 646 от 10.04.2017 г.; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500847 от 05.05.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500848 от 11.05.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500862 от 05.06.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

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 газ за страната и региона. На основание чл. 72а от Закона за енергетиката и Регламент (ЕС) № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ, със заповед на Министъра на енергетиката е одобрен План за действие при извънредни ситуации. 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 компенсирание 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“ 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 които носят отговорност за сигурността на доставките (арг. 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. Общественият доставчик предвижда за 2017 г. количеството природен газ, изчислено съгласно т. 3.5.1 на Плана, да бъде в размер на (...) млн. м³,

представляващ обем 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.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за осигурен капацитет за нагнетяване на заявените количества по месеци в ПГХ „Чирен“ за газова година 2017-2018 г., в изпълнение на Плана (писмо с изх. № БТГ-24-00-1035/1/ от 23.03.2017 г.). Видно от програмата за нагнетяване на количества природен газ в съответствие с Плана, представляваща Приложение № 1 към Споразумение № БТГ 2863 от 11.05.2017 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, количествата по месеци за 2017 г. са, както следва: м. април – (...) хил. м³, м. май – (...) хил. м³; м. юни – (...) хил. м³, м. юли – (...) хил. м³; м. август – (...) хил. м³.

Определянето на компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ при утвърждаване на цените на обществения доставчик за II тримесечие на 2017 г. е въз основа на предварителен график за прогнозните количества природен газ за нагнетяване и добив. В тази връзка, при изчисляване на компонентата за III тримесечие на 2017 г. за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, е отчетена разликата между прогнозните и отчетените количества природен газ съгласно окончателната програма за съхранение по Плана, както и стойността на отчетените разходи за съхранение в ПГХ „Чирен“.

С оглед горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 2.42 лв./1000 nm³, е обоснована.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки, Комисията приема:

Въз основа на гореизложеното, разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар, с включени транзитни такси през територията на Република Румъния възлизат на 200 653 148 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 360.29 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за III тримесечие на 2017 г.:

$$200\ 653\ 148 \div 556\ 922 = 360.29 \text{ лв./1000 nm}^3$$

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“ в размер на 7.50 лв./1000 nm³ или 2.0816% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$360.29 + 7.50 = 367.79 \text{ лв./1000 nm}^3$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената цена за III тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа се прибавя и компонента в размер на 2.42 лв./1000 nm³.

$$367.79 + 2.42 = 370.21 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (34.86 лв./MWh)}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за III тримесечие на 2017 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 370.21 лв./1000 nm³ или 34.86 лв./MWh (без акциз и ДДС).

При превръщането на цената за енергийни единици е приложен коефициент 10.62, изчислен при отчитане на среднопотеглената стойност на висшата калоричност на природния газ от 9128 kcal/nm³. Тази стойност е калкулирана спрямо денонощните количества, доставяни през II и III тримесечия (летен сезон) на 2013 г., 2014 г., 2015 г. и 2016 г. на действащите входни точки, включващи ГИС „Исакча 1“, ГИС „Негру вода 2, 3“, ГИС „Галата“, ПГХ „Чирен“. Този подход е обоснован предвид разликите в калоричността на доставяния природен газ през посочения период, за което заявителят е приложил справка с отчетни данни за висшата калоричност за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2016 г., в т.ч. по месеци, тримесечия, сезони и средногодишна калоричност за всяка година, осреднена за периода 2013-2016 г. по тримесечия, както и осреднена калоричност за периода 2013-2016 г. по сезони.

В горепосочената цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, не е включена цената за пренос през газопреносната мрежа. В тази връзка, през III тримесечие на 2017 г. към цената на обществения доставчик следва да се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС) до определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Клиентите, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, освен цената на обществения доставчик и цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа, заплащат и цена за пренос на природен газ в размер на 7.72 лв./1000 nm³ (без 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.

III. По отношение на компонентата за компенсиране на допълнителни разходи за обществения доставчик:

Съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ допълнителните разходи за обществения доставчик, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след м. август на годината, предхождаща годината на доставка, се заплащат от предизвикалите ги лица. Признатите от Комисията разходи по ал. 14 формират отделна компонента в утвърдената цена на обществения доставчик за съответния ценови период. На основание чл. 17, ал. 16 от НРЦПГ, компонентата се образува въз основа на отчетения размер на допълнителните разходи.

Общественият доставчик може да предяви искане за признаване и компенсиране на допълнителните разходи със заявлението по чл. 32 за утвърждаване на цени за съответния ценови период, към което прилага и необходимите доказателства за размера на тези разходи (чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ).

Във връзка със съдържашото се в подаденото заявление от „Булгаргаз“ ЕАД предложение за формиране на компонента съгласно чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ по отношение на крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, който е предизвикал допълнителни разходи съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, заявителят посочва следното:

Съгласно договора за доставка на природен газ, клиентите представят годишните си програми до 1 септември на годината, предхождаща годината на доставка. „Булгаргаз“ ЕАД е резервирал капацитети за пренос на природен газ през Република Румъния за газова година 2016-2017 г. при отчитане на данните от годишните програми на клиентите, направили своите заявки до изтичане на този срок. На 30.12.2016 г. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с „Овергаз Мрежи“ АД Договор № 494-2013 г. за доставка на природен газ, считано от 01.01.2017 г. За осигуряване на преноса през Република Румъния на договорените на 30.12.2016 г. с крайния снабдител количества природен газ за доставка

през 2017 г., общественият доставчик е резервирал допълнително необходимия за съответния месец капацитет, за което се извършват допълнителни разходи. В тази връзка, заявителят посочва, че допълнителни разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за м. март, м. април и м. май 2017 г., предизвикани от „Овергаз Мрежи“ АД и заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД, възлизат на (...) лв.

За м. март 2017 г. заплатените от обществения доставчик допълнителни разходи възлизат общо на (...) лв. От тази сума, разходи в размер на (...) лв. са формирани в резултат на допълнително резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос през територията на Румъния. От тях (...) лв. са за клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази доставката. Разликата до заплатената сума в размер на (...) лв. се дължи на резервиран допълнителен капацитет за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. Разходите за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Република Румъния са в размер на (...) лв., като от тях (...) лв. са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до общо заплатената сума за превишен капацитет в размер на (...) лв. се дължи на доставени количества природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, заявени за доставка след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. За м. март 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е заплатило на „Булгаргаз“ ЕАД част от тези допълнителни разходи, които по издадени фактури за доставени (...) хм³ количества природен газ през същия месец, възлизат на (...) лв. Този заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания от „Булгаргаз“ ЕАД пренос през Република Румъния в размер на (...) лв./хм³. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за м. март 2017 г. възлизат на (...) лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м. март 2017 г.: копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1 № 13-09013404 от 20.02.2017 г.; фактури, издадени от „Трансгаз“ АД - № 20170026 от 24.02.2017 г. и № 20170027 от 24.02.2017 г.; детайли на трансакцията по фактура № 20170026 от 24.02.2017 г., № 20170027 от 24.02.2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м. март 2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м. март 2017 г.; разчет за допълнително резервиран капацитет за м. март в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода; фактура № 20170007 от 07.04.2017 г., издадена от „Трансгаз“ АД; детайли на трансакцията по фактура № 20170007 от 07.04.2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м. март 2017 г.

За м. април 2017 г. допълнителните разходи, заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД възлизат общо на (...) лв., като са в резултат на заплатени (...) лв. за допълнително резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос през територията на Република Румъния на природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД и (...) лв. за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Република Румъния. От разходите за превишен капацитет (...) лв. са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до общо заплатената сума за превишен капацитет в размер на (...) лв. се дължи на доставени количества природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, заявени за доставка след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. За м. април 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е заплатило на „Булгаргаз“ ЕАД част от допълнителните разходи, които по издадени фактури за доставени през същия месец (...) хм³ количества природен газ, възлизат на (...) лв. Този

заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания от „Булгаргаз“ ЕАД пренос през Република Румъния в размер на (...) лв./хм³. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за м. април 2017 г. възлизат на (...) лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м. април 2017 г.: копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1 № 11-09500995/20.03.2017 г.; фактури, издадени от „Трансгаз“ АД - № 20170042 от 24.03.2017 г., № 20170043 от 24.03.2017 г. и № 20170044 от 24.03.2017 г.; детайли на трансакцията по фактура № 20170042 от 24.03.2017 г., № 20170043 от 24.03.2017 г., № 20170044 от 24.03.2017 г.; разчет за допълнително резервиран капацитет за м. април в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м. април 2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м. април 2017 г.; фактура № 20170009 от 05.05.2017 г., издадена от „Трансгаз“ АД; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода; детайли на трансакцията по фактура № 20170009 от 05.05.2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м. април 2017 г.

За м. май 2017 г. допълнителните разходи, заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД, възлизат общо на (...) лв. и са в резултат на заплатени: (...) лв. за допълнително резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос на природен газ през територията на Република Румъния и (...) лв. за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Република Румъния. От разходите за допълнително резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос на природен газ (...) лв. са за клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази доставката, като разликата до заплатената сума в размер на (...) лв. се дължи на резервиран за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД капацитет, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. От разходите за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ (...) лв. са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката, като разликата до общо заплатената сума за превишен капацитет в размер на (...) лв. се дължи на доставени количества природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, заявени за доставка след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. За м. май 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е заплатило на „Булгаргаз“ ЕАД част от допълнителните разходи за резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД за крайния снабдител допълнителен капацитет и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени през същия месец количества (...) хм³ природен газ, възлизат на (...) лв. Този заплатен разход за допълнително резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания от „Булгаргаз“ ЕАД пренос през Република Румъния в размер на (...) лв./хм³. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за м. май 2017 г. възлизат на -(...) лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м. май 2017 г.: копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1 № 11-09960783 от 18.04.2017 г.; фактури от „Трансгаз“ АД - № 20170057 от 25.04.2017 г., № 20170058 от 25.04.2017 г., № 20170059 от 24.03.2017 г.; детайли на трансакцията по фактура № 20170057 от 25.04.2017 г., № 20170058 от 25.04.2017 г., № 20170059 от 24.03.2017 г.; разчет за допълнително резервиран капацитет за м. май 2017 г. в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м. май 2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м. май 2017 г.; фактура от „Трансгаз“ АД № 20170011 от 05.06.2017 г.;

разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода; детайли на трансакцията по фактура № 20170011 от 05.06.2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м. май 2017 г.

Предвид горното, компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 4.24 лв./1000 nm³, е формирана при отчитане на договорените за доставка за „Овергаз Мрежи“ АД (по годишна програма) количества природен газ за III тримесечие на 2017 г. в размер на (...) хм³ и допълнителните разходи за обществения доставчик за м. март, м. април и м. май 2017 г., които възлизат общо на (...) лв.

Посочената компонента, формирана въз основа на допълнителни за обществения доставчик разходи, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от „Овергаз Мрежи“ АД след месец август на годината, предхождаща годината на доставка, следва да се включи към изчислената цена за III тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на този краен снабдител на природен газ:

$$370.21 + 4.24 = 374.45 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (35.26 лв./MWh)}$$

Съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ тези допълнителни за обществения доставчик разходи се заплащат от предизвикалите ги лица, в случая от „Овергаз Мрежи“ АД. В тази връзка и по аргумент от чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ, компонентата, формирана въз основа на тези разходи не следва да бъде включвана в цените за продажба на природен газ от крайния снабдител на клиентите, присъединени към газоразпределителните мрежи на „Овергаз Мрежи“ АД, съответно заплащана от клиентите на дружеството.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.07.2017 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 370.21 лв./1000 nm³ или 34.86 лв./MWh (без акциз и ДДС);

2. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 377.93 лв./1000 nm³ или 35.59 лв./MWh (без акциз и ДДС);

3. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, в размер на 374.45 лв./1000 nm³ или 35.26 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента по чл. 17, ал. 15 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ в размер на 4.24 лв./1000 nm³.

3.1. Клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, заплащат цени за продажба на природен газ от краен снабдител, в които не е включена компонента по т. 3 в размер на 4.24 лв./1000 nm³.

4. 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./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 на територията на Столична община, СОР Банка и община Божурище						615.77	57.98	2.81
	до 5000 м ³ /год., вкл.			615.77	57.98	2.81			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	512.62	48.27	598.14	56.32				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	506.23	47.67	589.55	55.51				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	499.83	47.06	580.95	54.70				
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	493.41	46.46	572.33	53.89				
	до 600 000 м ³ /год., вкл.	489.64	46.11	567.28	53.42				
	до 800 000 м ³ /год., вкл.	486.96	45.85	563.67	53.08				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	484.87	45.66	560.87	52.81				
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл./над 1 000 000 м ³ /год., вкл.	469.29	44.19	540.18	50.86				
	над 5 000 000 м ³ /год.	462.91	43.59						
метанстанции до 400 000 м ³ /год., вкл.			485.79	45.74					
метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., вкл.			475.01	44.73					
метанстанции над 1 000 000 м ³ /год., вкл.			455.53	42.89					
2	"Овергаз Мрежи" АД за обособена територия „Лунав“ и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски						604.86	56.95	2.82
	до 5000 м ³ /год., вкл.			604.86	56.95	2.82			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	545.65	51.38	585.16	55.10				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	534.90	50.37	578.01	54.43				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	524.15	49.35	570.86	53.75				
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	513.39	48.34	563.70	53.08				
	до 600 000 м ³ /год., вкл.	507.10	47.75	559.51	52.68				
	до 800 000 м ³ /год., вкл.	502.62	47.33	556.52	52.40				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	499.14	47.00	554.20	52.18				
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл.	473.83	44.62	537.25	50.59				
	над 10 000 000 м ³ /год., вкл.	462.63	43.56	529.64	49.87				
над 10 000 000 м ³ /год.	455.87	42.93	524.99	49.43					
метанстанции до 400 000 м ³ /год., вкл.			503.47	47.41					
метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., вкл.			487.12	45.87					
метанстанции над 1 000 000 м ³ /год., вкл.			458.12	43.14					
3	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови назар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово						634.22	59.72	3.44
	до 5000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			634.22	59.72	3.44			
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	549.13	51.71	613.38	57.76				
	до 100 000 м ³ /год., (до 1047 MWh) вкл.	537.62	50.62	606.10	57.07				
	до 200 000 м ³ /год., (до 2093 MWh) вкл.	526.09	49.54	598.80	56.38				
	до 400 000 м ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.	514.52	48.45	591.46	55.69				
	до 600 000 м ³ /год., (до 6279 MWh) вкл.	507.71	47.81	587.13	55.29				
	до 800 000 м ³ /год., (до 8372 MWh) вкл.	502.87	47.35	584.04	54.99				
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	499.09	47.00	581.62	54.77				
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	487.23	45.88	573.99	54.05				
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	480.13	45.21	569.36	53.61				
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	474.98	44.73	565.96	53.29				
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	470.90	44.34	563.24	53.04				
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	464.57	43.74	558.97	52.63				
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	457.51	43.08	554.09	52.17				
	над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	448.90	42.27	547.95	51.60				
метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.			500.37	47.12					
метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			489.09	46.05					
метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			468.18	44.08					
4	"Овергаз Мрежи" АД за общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог						633.11	59.61	3.01
	до 5000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			633.11	59.61	3.01			
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	548.87	51.68	615.31	57.94				
	до 100 000 м ³ /год., (до 1047 MWh) вкл.	537.31	50.59	607.78	56.76				
	до 200 000 м ³ /год., (до 2093 MWh) вкл.	525.73	49.50	599.23	55.58				
	до 400 000 м ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.	514.05	48.40	591.58	54.39				
	до 600 000 м ³ /год., (до 6279 MWh) вкл.	507.16	47.76	587.12	53.68				
	до 800 000 м ³ /год., (до 8372 MWh) вкл.	502.21	47.29	584.78	53.18				
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	498.33	46.92	582.59	52.79				
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	486.00	45.76	574.28	51.53				
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	478.42	45.05	569.15	50.77				
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	472.82	44.52	565.14	50.20				
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	468.27	44.09	562.28	49.74				
до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	461.02	43.41	557.56	49.02					
до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	455.09	42.85	554.14	48.41					
над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	448.36	42.22	549.84	47.73					
метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.			525.07	49.44					

	MWh) вкл.										
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.				507.24	47.76					
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)				473.46	44.58					
5	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера								629.67	59.29	2.98
	до 5000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.				629.67	59.29					
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	532.70	50.16		633.53	59.65					
	до 100 000 м ³ /год., (до 1047 MWh) вкл.	521.97	49.15		623.84	58.74					
	до 200 000 м ³ /год., (до 2093 MWh) вкл.	511.18	48.13		614.11	57.83					
	до 400 000 м ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.	500.31	47.11		604.28	56.90					
	до 600 000 м ³ /год., (до 6279 MWh) вкл.	493.86	46.50		598.44	56.35					
	до 800 000 м ³ /год., (до 8372 MWh) вкл.	489.22	46.07		594.24	55.95					
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	485.58	45.72		590.93	55.64					
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	473.92	44.63		580.32	54.64					
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	466.68	43.94		573.69	54.02					
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	461.25	43.43		568.70	53.55					
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	456.82	43.02		564.60	53.16					
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	451.63	42.53		559.93	52.72					
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	446.14	42.01		554.97	52.26					
над 10 000 000 м ³ /год., (над 104 651 MWh)	439.89	41.42		549.33	51.73						
метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.				478.50	45.06						
метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.				477.90	45.00						
метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)				473.95	44.63						
6	"Арегаз" АД - регион Добруджа и общините Търговище и Омуртаг								627.18	59.06	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	564.43	53.15		610.01	57.44					
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	557.00	52.45		597.76	56.29					
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	541.73	51.01		584.13	55.00					
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	527.63	49.68								
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	523.39	49.28		573.08	53.96					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	510.90	48.11								
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	506.64	47.71		561.55	52.88					
над 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	469.56	44.21		542.01	51.04						
7	"Арегаз" АД - регион Мизия и община Бяла Слатина								635.74	59.86	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	554.63	52.23		624.06	58.76					
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	545.63	51.38		610.03	57.44					
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	537.86	50.65		602.22	56.71					
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	533.07	50.19		581.89	54.79					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	523.10	49.26		561.87	52.91					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	512.41	48.25		550.84	51.87					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	502.77	47.34		540.73	50.92					
до 5 000 000 м ³ /год., вкл.**** за стонански клиенти с равномерно потребление /над 1 000 000 м ³ /год.**** за стонански клиенти с неравномерно потребление	470.60	44.31		507.77	47.81						
над 5 000 000 м ³ /год., вкл.****	448.86	42.27									
8	"Газтрейд Сливен" ЕООД - община Сливен								615.48	57.95	
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	536.31	50.50								
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	525.99	49.53								
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	512.05	48.22								
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	504.24	47.48								
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	485.59	45.72								
	до 1 000 000 м ³ /год.	459.56	43.27								
	над 1 000 000 м ³ /год.	437.51	41.20								
	до 5000 м ³ /год., вкл.				604.85	56.95					
	до 20 000 м ³ /год., вкл.				583.27	54.92					
	до 50 000 м ³ /год., вкл.				575.61	54.20					
	до 100 000 м ³ /год., вкл.				559.31	52.67					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.				536.08	50.48					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.				528.03	49.72					
до 1 000 000 м ³ /год.				522.27	49.18						
над 1 000 000 м ³ /год.				515.79	48.57						
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]		
9	"Каварнагаз" ООД - община Каварна						624.51	58.81			
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	503.62	47.42								
	от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ /год., вкл.	481.96	45.38								
	от 50 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.	461.07	43.42								
	над 200 000 м ³ /год.	447.06	42.10								
	до 5000 м ³ /год., вкл.				588.28	55.39					
	от 5 000 до 20 000 м ³ /год., вкл.				538.29	50.69					
от 20 000 до 100 000 м ³ /год., вкл.				510.91	48.11						
над 100 000 м ³ /год.				457.76	43.10						
10	"Кнежагаз" ООД - община Кнежа						625.73	58.92			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	451.07	42.47								
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	430.51	40.54								
	до 20 000 м ³ /год., вкл.				501.90	47.26					
до 100 000 м ³ /год., вкл.				454.70	42.82						
11	"Неврокоп-газ" АД - община Гоце Делчев						746.97	70.34			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	528.54	49.77								
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	518.00	48.78								

	до 400 000 м ³ /год., вкл.****	507.52	47.79					
	над 400 000 м ³ /год., вкл.****	496.93	46.79					
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****			672.37	63.31			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			640.55	60.32			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			596.91	56.21			
	над 50 000 м ³ /год., вкл.****			577.14	54.34			
12	"Свилеград - Газ" АД - община Свилеград					1098.89	103.47	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	943.55	88.85					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	922.87	86.90					
	над 200 000 м ³ /год., вкл.****	891.89	83.98					
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****			1017.53	95.81			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			998.51	94.02			
	над 20 000 м ³ /год., вкл.****			971.76	91.50			
13	"ТЕЦЕКО" ЕООД - община Свищов			558.96	52.63	622.46	58.61	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	505.08	47.56					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	486.06	45.77					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	463.48	43.64					
	над 1 000 000 м ³ /год.	415.23	39.10					
14	"КарловоГаз" ООД - община Карлово					578.95	54.52	
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	506.74	47.72					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	409.85	38.59					
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			545.50	51.37			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			501.02	47.18			
	над 100 000 м ³ /год.****			461.78	43.48			
15	"Арсгаз" АД - община Сопот	481.16	45.31	600.89	56.58	757.82	71.36	
16	"Арсгаз" АД - община Хисаря	495.39	46.65	613.97	57.81	763.22	71.87	
17	"Комекс" АД - община Самоков					613.73	57.79	
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	549.35	51.73					
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.	504.65	47.52					
	от 100 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	458.67	43.19					
	над 1 000 000 м ³ /год.	438.25	41.27					
	до 5000 м ³ /год., вкл.			607.88	57.24			
	от 5 000 м ³ до 20 000 м ³ /год., вкл.			602.24	56.71			
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.			585.40	55.12			
	от 100 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.			573.14	53.97			
	над 200 000 м ³ /год.			545.93	51.41			
18	"Балкангаз - 2000" АД - община Ботевград	498.23	46.91	575.82	54.22	554.05	52.17	
19	"Севлиевогаз - 2000" АД - община Севлиево	475.80	44.80	505.04	47.56	614.36	57.85	
20	"Примагаз" АД - за територията на кметствата: "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	464.01	43.69	575.09	54.15	643.50	60.59	
21	"Газинженеринг" ООД - община Долни Дъбник					587.45	55.32	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	476.44	44.86					
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	440.91	41.52					
	над 100 000 м ³ /год.	427.83	40.29					
	до 10 000 м ³ /год., вкл.			516.76	48.66			
	над 10 000 м ³ /год.			491.22	46.25			
22	"Камено-газ" ЕООД - община Камено	430.71	40.56	585.76	55.16	576.07	54.24	
23	"Добруджа газ" АД - община Генерал Тошево	480.30	45.23	557.58	52.50	659.25	62.08	
24	"Правецгаз 1" АД - община Правец	465.63	43.84	544.80	51.30	563.75	53.08	
25	"Костинбродгаз" ООД - община Костинброд					592.07	55.75	
	до 20 хм ³ /год., вкл.	481.12	45.30					
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.	464.37	43.73					
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.	451.14	42.48					
	над 1000 хм ³ /год.	441.32	41.56					
	метанстанции	448.37	42.22					
	до 5 хм ³ /год., вкл.			580.13	54.63			
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.			564.26	53.13			
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.			524.54	49.39			
	над 100 хм ³ /год.			487.60	45.91			
26	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, общини: Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово			602.01	56.69	613.07	57.73	
	до 100 000 м ³ /год.**	578.07	54.43					
	от 100 000 м ³ до 500 000 м ³ /год.****	501.14	47.19					
	от 500 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год.****	479.76	45.18					
	от 1000 000 м ³ до 5 000 000 м ³ /год.****	465.71	43.85					
	над 5 000 000 м ³ /год.****	462.41	43.54					
27	"Арсгаз" АД - за обособена територия "Запад"	572.64	53.92	625.85	58.93	665.29	62.65	
28	"Газо-енергийно дружество - Елин Пелин" ООД - Община Елин Пелин					494.76	46.59	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.			475.47	44.77			
	над 10 000 м ³ /год., вкл.			464.84	43.77			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	451.24	42.49					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	437.64	41.21					
	над 1 000 000 м ³ /год.	403.68	38.01					
29	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД - община Балчик	466.72	43.95	573.07	53.96	627.47	59.08	
30	"Ситигаз България" ЕАД - общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			600.95	56.59	629.09	59.24	
	до 10 000 м ³ /год.	589.83	55.54					
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.	547.86	51.59					
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.	489.79	46.12					
	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.	465.34	43.82					

31	"Ситигаз България" ЕАД - община Габрово			593.38	55.87		623.06	58.67	
	до 10 000 m ³ /год.	589.62	55.52						
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.	576.62	54.30						
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.	522.52	49.20						
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.	511.23	48.14						
	от 1 000 000 до 5 000 000 m ³ /год.	490.20	46.16						
32	"Си Ен Джи Марица" ООД - община Чепеларе						624.39	58.79	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***			568.64	53.54				
	до 50 000 m ³ /год., вкл.****			613.07	57.73				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			526.67	49.59				
	над 100 000 m ³ /год.*****			455.18	42.86				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.****	474.80	44.71						
	до 1 000 000 m ³ /год.****	463.97	43.69						

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 са изчислени при калоричност на природния газ 9128 kcal/m³, с цел постигане на сравнимост на цените на природния газ.
4. **** – в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
5. ***** – в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. До определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, клиентите по т. I.1. и т. I.2. заплащат на „Булгаргаз“ ЕАД цена за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 m³. „Булгаргаз“ ЕАД превежда събраните суми на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

III. До определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, клиентите по т. I.4. заплащат на крайните снабдители цена за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 m³. Крайните снабдители превеждат събраните суми на „Булгаргаз“ ЕАД, което от своя страна ги превежда 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**