



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 7

от 30.03.2018 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.03.2018 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-202 от 13.03.2018 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-6#1 от 09.03.2018 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за II тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и събраните данни от проведено на 26.03.2018 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-6#1 от 09.03.2018 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искания за утвърждаване на цени за II тримесечие на 2018 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. 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 неуповенителен вариант на заявлението и приложения към него, заведено с вх. № Е-15-20-6#2 от 09.03.2018 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-28 от 09.03.2018 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-202 от 13.03.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 49 от 16.03.2018 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 26.03.2018 г. е проведено открито заседание, на което „Булгаргаз“ ЕАД заявява, че не приема размера на цената за II тримесечие на 2018 г. В тази връзка дружеството е представило становище с вх. № Е-15-20-11 от 27.03.2018 г. Заявителят посочва, че не са налице причини за прилагане на различен подход при преизчисляване на цените от обем в енергия за ценовите периоди – IV тримесечие на 2017 г., I и II тримесечие на 2018 г. Дружеството не приема направената отрицателна корекция в размер на 7,84 лв./1000 nm³. В тази връзка посочва, че не е ясно въз основа на какви критерии е изчислена отрицателната корекция и нейния размер. „Булгаргаз“ ЕАД не приема мотива за отрицателна корекция, като посочва, че основен принцип на ЗЕ е цените да съответстват на разходите за доставка на природен газ, както и да осигуряват възвращаемост на капитала, което не се постига с предлаганата за утвърждаване цена. Според обществения доставчик предложената цена води до продажба на природен газ през II тримесечие на 2018 г. на цена, по-ниска от разходите за закупуване на природния газ и доставка му до входа на газопреносната мрежа. Последното, според дружеството, може да доведе до нарушаване на паричния поток на дружеството и проблеми при закупуване на необходимите количества природен газ за нагнетяване, с цел поддържане на определените с Плана за действие при извънредни ситуации, утвърден от министъра на енергетиката, резерви в ПГХ „Чирен“. Според заявителя непризнаването на разходи за закупуване на природен газ за балансиране по Договора за покупка и продажба

на природен газ за балансиране, сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД, заплатени в размер на 3 636 523,42 лв., ще реализира загуби в същия размер.

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

По отношение на преизчисляването от обем природен газ в енергийни единици, в обосновката си „Булгаргаз“ ЕАД е използвало метод при отчитане на среднопретеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества доставяни през II тримесечие на 2013 г., 2014 г., 2015 г., 2016 г. и 2017 г. на действащите входни точки. Това, според дружеството, води до 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.

Дружеството не е аргументирало използване на времеви диапазон от предходните пет години. Въз основа на предоставените от дружество справки за среднопретеглената калоричност за периода 2013-2017 г. и разликите в калоричността на доставяния природен газ през посочения период, КЕВР приема за обосновано използването на среднопретеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през II тримесечие през 2017 г., в размер на 9142 kcal. При преизчисляването в енергийни единици е обосновано да се използва коефициент в размер на 10,63 kWh/m³, отразяващ относимата отчетна калоричност за същия период на 2017 г. По този начин се минимизира влиянието на разликите в калоричността на доставяния природен газ през използвания от „Булгаргаз“ ЕАД петгодишен период.

С оглед горното, Комисията приема, че приложеният в настоящото решение подход на преизчисляване е обективен, обоснован и балансиращ интересите на енергийното предприятие и на клиентите, тъй като води до максимално доближаване на прогнозната калоричност на природния газ до реалната калоричност.

Комисията приема за неоснователно възражението на „Булгаргаз“ ЕАД относно направената отрицателна корекция при формиране на цената за II тримесечие на 2018 г. Извършената корекция е на основание чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ и 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. Нормата на чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ 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. Общият размер на положителната разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за 2017 г. е в размер на 18 281 хил. лв. за доставката на природен газ на входа на газопреносната мрежа. С оглед осигуряване на баланс на интересите на енергийното предприятие и неговите клиенти само част от тази разлика, а именно: 5 284 583 лв., е отразена в цената на природния газ за II тримесечие на 2018 г. Това няма да доведе до нарушаване на паричния поток на „Булгаргаз“ ЕАД и ще позволи на дружеството да извършва лицензионната си дейност. В допълнение, при формирането на цената за II 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 IV тримесечие на 2017 г. Съгласно чл. 22, ал. 1 от Правилата за търговия с природен газ 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 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.

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-38 от 28.12.2017 г. КЕВР е утвърдила за I 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 352,65 лв./1000 nm³ или 33,39 лв./MWh (без акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за II тримесечие на 2018 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 369,66 лв./1000 nm³ или 34,84 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е увеличение в сравнение с действащата цена със 17,01 лв./1000 nm³ или с 4,82%. 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 5,42 лв./1000 nm³ и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 1,37 лв./1000 nm³.

При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh общественият доставчик е използвал средна горна граница на топлина на изгаряне 10,61 kWh за 1 м³ природен газ, измерена при условия 25°C/20°C. Коефициентът е изчислен при отчитане на среднопретеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през II тримесечие за периода от 2013 до 2017 г. на действащите входни точки, включващи ГИС „Исакча 1“, ГИС „Негру вода 2, 3“, ГИС „Галата“ и 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 е приложен от „Булгаргаз“ ЕАД предвид разликите в калоричността на доставяния природен газ през посочения период. Заявителят е приложил справка, която съдържа отчетни данни за висшата калоричност на природния газ за периода 01.01.2013 г. – 31.12.2017 г., в т.ч. по месеци, тримесечия и сезони, и 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 II тримесечие на 2018 г.

I. По отношение на предложените за утвърждаване цени за II тримесечие на 2018 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД 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 II тримесечие на 2018 г. спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за I тримесечие на 2018 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сярна 1% се увеличават с 6,80%;
- за газбол със съдържание на сярна 0,1% се увеличават с 9,27%.

Според „Булгаргаз“ ЕАД цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за II тримесечие на 2018 г., нарастват в сравнение със същите, формирали доставните цени за I тримесечие на 2018 г. Осреднените цени на алтернативните горива съгласно договора, които формират доставните цени на природния газ за II тримесечие на 2018 г. са с около 9% по-високи от осреднените за същия период цени, въз основа на които са формирани доставните цени за I тримесечие на 2018 г. През месец февруари и началото на месец март 2018 г. е налице намаление в цените на алтернативните горива на международните пазари в сравнение с цените на същите нефтопродукти за месец януари 2018 г. с около 5%, което е отчетено при изчисляването на очакваните доставни цени за II тримесечие на 2018 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 8250 kcal/nm³.

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 януари и февруари 2018 г. За II 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 (15.01.2018 г. – 28.02.2018 г.) е в размер на 1,58437 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, намалява с 4,94%.

4. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за доставка за II 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. В тази връзка, общото заявено от дружеството количество природен газ за доставка от внос по договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции ГИС „Исакча 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“ за II тримесечие на 2018 г. е 674 054 хил. nm³, като същото намалява със 189 189 хил. nm³ спрямо предходното тримесечие. Общественият доставчик не предвижда доставка на природен газ от местни добивни предприятия и добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“ (ПГХ „Чирен“).

5. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за II 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 II тримесечие на 2018 г., отчитат резервирания годишен капацитет за 2017/2018 газова година. Предстои „Булгаргаз“ ЕАД да участва в търговете за резервиране на месечни капацитети за месеците април, май и юни на 2018 г. 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 на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) 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. „Булгаргаз“ ЕАД не е представило график за добив и нагнетяване на природен газ за 2018 г., тъй като количествата ще бъдат договорени с „Булгартрансгаз“ ЕАД след обявяване на свободния капацитет на ПГХ „Чирен“. Това съгласно чл. 28 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ следва да се извърши в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. Дружеството не е включило променливи разходи при формиране на стойността на компонентата „обществена доставка“ за II тримесечие на годината.

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 II тримесечие на 2018 г. е в размер на 30 710 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 II тримесечие на 2018 г. е в размер на 31 244 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 2446 хил. лв.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2017 г. е в размер на 247 640 хил. лв., а към 31.01.2018 г. е в размер на 252 681 хил. лв. Дългосрочните задължения са в размер на 7036 хил. лв., които са формирани основно от споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения са в размер на 76 188 хил. лв., от които 16 341 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и

съхранение на природен газ и 1859 хил. лв. са текущи задължения за пренос и съхранение. Към 31.12.2017 г. задълженията за дивидент на „Булгаргаз“ ЕАД към „Български енергиен холдинг“ ЕАД са в размер на 12 507 хил. лв. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 28 777 хил. лв.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ е 5,42 лв./1000 nm³ и представлява 1,4948% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Предвид утвърдения на обществения доставчик процент за I тримесечие 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 през 2017 г., както следва: за I тримесечие – отрицателна разлика в размер на 50 250 хил. лв., за II тримесечие – положителна разлика в размер на 24 055 хил. лв., за III тримесечие – положителна разлика в размер на 37 904 хил. лв., за IV тримесечие – положителна разлика в размер на 2927 хил. лв. Крайният резултат за 2017 г. е положителна разлика в размер на 14 636 хил. лв. за доставката на природен газ на входа на газопреносната мрежа.

От представените от „Булгаргаз“ ЕАД данни и документи е видно, че при формирането на разликата по чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ за III тримесечие на 2017 г. дружеството е включило разходи в размер на (...) лв. за заплащане на дисбаланс по Договор № 2692 от 29.12.2016 г. за пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД. При формирането на разликата за IV тримесечие на 2017 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включило разходи в размер на (...) хил. лв. по Договор № 2988 от 28.09.2017 г., сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД, с предмет сделките 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 който договор се прилагат разпоредбите на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и Правила за балансиране на пазара на природен газ.

Във връзка с горното, съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи се образува от обществения доставчик като среднопретеглена стойност при отчитане на последно заявените прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия и от запаси природен газ с цел продажба през следващия период, условията по договорите за доставка и за пренос на природен газ до българската граница и осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени. В тази връзка, ценообразуващите елементи при формиране на цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи не включват последващи разходи за пренос до изходни точки към крайни снабдители и клиенти, пряко присъединени към газопреносната мрежа или за балансиране. Съгласно чл. 11, ал. 4 от Правилата за търговия с природен газ, 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. В този смисъл, разходите за дисбаланс, съответно 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. Предвид изложеното, отчетените разходи от „Булгаргаз“ ЕАД 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 през 2017 г. е, както следва: за I тримесечие – отрицателна разлика в размер на 50 250 хил. лв., за II тримесечие – положителна разлика в размер на 24 055 хил. лв., за III тримесечие – положителна разлика в размер на 37 914 хил. лв., за IV тримесечие – положителна разлика в размер на 6562 хил. лв. Крайният резултат за 2017 г. е положителна разлика в размер на 18 281 хил. лв. за доставката на природен газ на входа на газопреносната мрежа.

За I 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 март на годината.

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 II 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 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, одобрен от министъра на енергетиката (Плана). В тази връзка дружеството е приложило график за съхранение на природен газ през 2017 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. Представен и график за съхранение на природен газ през 2018 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение. Приложени са актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците ноември и декември 2017 г., както и за месец януари 2018 г. В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500915 от 01.12.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500920 от 02.01.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура, както и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500921 от 01.02.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура. „Булгаргаз“ ЕАД е представило и окончателни отчетни данни за съхранението на природен газ за 2017 г. по Плана.

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 Закона за

енергетиката 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“ 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. Общественият доставчик предвижда за 2018 г. количеството природен газ, изчислено съгласно т. 3.5.1 на Плана, да бъде в размер на 247 312 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.

Определянето на компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ при утвърждаване на цените на обществения доставчик за II тримесечие на 2018 г. е въз основа на предварителен график за прогнозните количества природен газ за нагнетяване и добив и свързаните с това разходи.

Компонентата, която „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включена в цената на природния газ за II тримесечие на 2018 г. е в размер на 1,37 лв./1000 nm³. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количества природен газ, съхранявани по Плана, свързаните с тях разходи и отчетните количества и разходи за месец януари 2018 г. Прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2018 г. са коригирани, като същите са намалени с (...) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетени разходи за 2017 г. В резултат размерът на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото се променя от 1,35 лв./1000 nm³ на 1,37 лв./1000 nm³ за II тримесечие на 2018 г.

Въз основа на извършен анализ на данните от подаденото заявление, както и предвид прогнозните и отчетните данни за 2017 г. и прогнозите за 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 II тримесечие на 2018 г. следва да бъде направена отрицателна корекция в размер на 5 284 583 лв., представляваща част от положителната разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за 2017 г.

2. От анализа на представената от обществения доставчик справка за среднопретеглените стойности на висшата калоричност на природния газ за периода 2013-2017 г. е видно, че при изчисляването на коефициента за преобразуване 10,61, заявителят е използвал дълъг период от време. През петгодишен период от време се наблюдават колебания в стойностите на калоричността и може да се счете, че отчетната калоричност за II тримесечие на 2017 г. ще се доближава до качествените характеристики на природния газ за II тримесечие на 2018 г. В тази връзка, при изчисляването на цените на природния газ в енергийни единици за II тримесечие на 2018 г. е целесъобразно да бъде използвана осреднената отчетна калоричност за II тримесечие на 2017 г. в размер на 9142 kcal, отразяваща качествените характеристики на природния газ или коефициент за преобразуване 10,63.

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

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 244 591 636 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 362,87 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за II тримесечие на 2018 г.:

$$244\ 591\ 636 \div 674\ 054 = 362,87 \text{ лв./1000 nm}^3$$

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“, която за II тримесечие на 2018 г. е в размер на 5,42 лв./1000 nm³ или 1,4947% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$362,87 + 5,42 = 368,29 \text{ лв./1000 nm}^3$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената цена за II тримесечие на 2018 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 1,37 лв./1000 nm³:

$$368,29 + 1,37 = 369,66 \text{ лв./1000 nm}^3$$

За осигуряване на баланс между интересите на енергийното предприятие и клиентите е изчислена корекция в размер на 7,84 лв./1000 nm³, която е получена, след като положителната разлика в размер на 5 284 583 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 369,66 лв./1000 nm³ се изважда стойността на корекцията в размер на 7,84 лв./1000 nm³:

$$369,66 - 7,84 = 361,82 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (34,04 лв./MWh)}$$

При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh е използван коефициент за преобразуване в размер на 10,63 kWh за 1 м³ природен газ.

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за II 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 361,82 лв./1000 nm³ или 34,04 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 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 01.04.2018 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 361,82 лв./1000 m³ или 34,04 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	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 m ³	лв./MWh **	лв./1000 m ³	лв./MWh **	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./1000 m 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"						630,19	59,28	3,03
	до 5000 m ³ /год., (до 53 MWh) вкл.			630,19	59,28	3,03			
	до 50 000 m ³ /год., (до 532 MWh) вкл.	541,20	50,91	622,68	58,58				
	до 100 000 m ³ /год., (до 1063 MWh) вкл.	531,13	49,97	615,09	57,86				
	до 200 000 m ³ /год., (до 2126 MWh) вкл.	521,04	49,02	607,49	57,15				
	до 400 000 m ³ /год., (до 4252 MWh) вкл.	510,92	48,06	599,86	56,43				
	до 600 000 m ³ /год., (до 6378 MWh) вкл.	504,98	47,51	595,36	56,01				
	до 800 000 m ³ /год., (до 8504 MWh) вкл.	500,75	47,11	592,16	55,71				
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 630 MWh) вкл.	497,45	46,80	589,66	55,47				
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 21 260 MWh) вкл.	487,10	45,82	581,80	54,73				
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 890 MWh) вкл.	480,93	45,24	577,08	54,29				
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 42 520 MWh) вкл.	476,46	44,82	573,65	53,97				
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 53 150 MWh) вкл.	472,94	44,49	570,92	53,71				
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 74 410 MWh) вкл.	467,46	43,98	566,65	53,31				
	до 10 000 000 m ³ /год., (до 106 300 MWh) вкл.	461,42	43,41	561,88	52,86				
	над 10 000 000 m ³ /год., (над 106 300 MWh)	454,08	42,72	555,99	52,30				
	метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4252 MWh) вкл.			487,53	45,86				
метанстанции до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 630 MWh) вкл.			481,36	45,28					
метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. (над 10 630 MWh)			469,69	44,19					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			374,99	35,28					
2	"Арсгаз" ЕАД – регион Добруджа и община Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг*****						630,61	59,32	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***	562,97	52,96	610,84	57,46				
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.***	554,43	52,16	597,86	56,24				
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.***	540,11	50,81	584,83	55,02				
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.***	525,40	49,43	579,56	54,52				
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.***	520,05	48,92	571,87	53,80				
	от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.***	506,99	47,69	566,13	53,26				
	от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***	502,50	47,27	559,27	52,61				
	над 1 000 000 m ³ /год., вкл.***	464,44	43,69	540,01	50,80				
	3	"Арсгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина*****						659,30	62,02
до 10 000 m ³ /год., вкл.***		562,92	52,96	644,31	60,61				
от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.***		552,37	51,96	628,18	59,10				
от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.***		543,69	51,15	619,21	58,25				
от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.***		538,37	50,65	595,82	56,05				
от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.***		526,98	49,57	572,80	53,89				
от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.***		517,19	48,65	560,13	52,69				
от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***		505,33	47,54	549,11	51,66				
от 1 000 001 до 5 000 000 m ³ /год., вкл.*** за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m ³ /год.*** за стопански клиенти с неравномерно потребление		473,14	44,51	511,08	48,08				
над 5 000 000 m ³ /год., вкл.***		446,45	42,00						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен						607,09	57,11	
	до 20 000 m ³ /год., вкл.	527,92	49,66						
	до 50 000 m ³ /год., вкл.	517,60	48,69						
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	503,66	47,38						
	до 200 000 m ³ /год., вкл.	495,85	46,65						
	до 500 000 m ³ /год., вкл.	477,20	44,89						
	до 1 000 000 m ³ /год.	451,17	42,44						
	над 1 000 000 m ³ /год.	429,12	40,37						
	до 5000 m ³ /год., вкл.			596,46	56,11				
	до 20 000 m ³ /год., вкл.			574,88	54,08				
	до 50 000 m ³ /год., вкл.			567,22	53,36				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.			550,92	51,83				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.			527,69	49,64				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.			519,64	48,88				
	до 1 000 000 m ³ /год.			513,88	48,34				
над 1 000 000 m ³ /год.			507,40	47,73					
Енергийни предприятия	Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти			Битови клиенти			
	лв./1000	лв./MWh	лв./1000	лв./MWh	Цена за	лв./1000	лв./MWh	Цена за	

		m ³	**	m ³	**	снабдяване, (лв./клиент на месец)*	m ³	**	снабдяван е, (лв./клиен т на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – община Каварна и Шабла						608,17	57,21	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.	490,12	46,11						
	от 10 000 m ³ до 50 000 m ³ /год., вкл.	470,29	44,24						
	от 50 000 m ³ до 200 000 m ³ /год., вкл.	450,04	42,34						
	над 200 000 m ³ /год.	435,53	40,97						
	до 5000 m ³ /год., вкл.			572,05	53,81				
от 5 000 до 20 000 m ³ /год., вкл.			523,87	49,28					
от 20 000 до 100 000 m ³ /год., вкл.			497,71	46,82					
над 100 000 m ³ /год.			446,72	42,02					
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа						642,15	60,41	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	517,39	48,67						
	до 400 000 m ³ /год., вкл.	487,05	45,82						
	до 20 000 m ³ /год., вкл.			519,01	48,83				
до 100 000 m ³ /год., вкл.			507,27	47,72					
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев						722,21	67,94	
	до 100 000 nm ³ /год., вкл.***	512,34	48,20						
	до 200 000 nm ³ /год., вкл.***	503,53	47,37						
	до 400 000 nm ³ /год., вкл.***	491,52	46,24						
	над 400 000 nm ³ /год., вкл.***	483,38	45,47						
	до 10 000 nm ³ /год., вкл.***			651,93	61,33				
	до 20 000 nm ³ /год., вкл.***			621,67	58,48				
до 50 000 nm ³ /год., вкл.***			576,71	54,25					
над 50 000 nm ³ /год., вкл.***			559,37	52,62					
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград						1067,71	100,44	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****	920,29	86,57						
	до 200 000 m ³ /год., вкл.****	901,02	84,76						
	над 200 000 m ³ /год., вкл.****	872,30	82,06						
	до 10 000 m ³ /год., вкл.****			989,60	93,10				
до 20 000 m ³ /год., вкл.****			971,90	91,43					
над 20 000 m ³ /год., вкл.****			946,92	89,08					
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене			787,11	74,05		763,74	71,85	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****	707,49	66,56						
	до 500 000 m ³ /год., вкл.****	688,88	64,81						
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.****	654,57	61,58						
над 1 000 000 m ³ /год.****	592,31	55,72							
10	"Карловогаз" ООД – община Карлово						857,27	80,65	
	до 20 000 m ³ /год.****	820,98	77,23						
	до 50 000 m ³ /год.****	760,27	71,52						
	до 100 000 m ³ /год.****	729,58	68,63						
	до 250 000 m ³ /год.****	682,13	64,17						
	до 500 000 m ³ /год.****	655,58	61,67						
	до 1 000 000 m ³ /год.****	649,85	61,13						
над 1 000 000 m ³ /год.****	622,33	58,54							
11	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	472,77	44,48	592,50	55,74		749,43	70,50	
12	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	487,00	45,81	605,58	56,97		754,83	71,01	
13	"Комекес" АД – община Самоков						586,20	55,15	
	до 20 000 nm ³ /год., вкл.	531,50	50,00						
	от 20 000 nm ³ до 100 000 nm ³ /год., вкл.	490,60	46,15						
	от 100 000 nm ³ до 1 000 000 nm ³ /год., вкл.	443,37	41,71						
	над 1 000 000 nm ³ /год.	425,11	39,99						
	до 5000 nm ³ /год., вкл.			580,61	54,62				
	от 5 000 nm ³ до 20 000 nm ³ /год., вкл.			572,49	53,86				
	от 20 000 nm ³ до 100 000 nm ³ /год., вкл.			555,51	52,26				
от 100 000 nm ³ до 200 000 nm ³ /год., вкл.			545,59	51,33					
над 200 000 nm ³ /год.			521,00	49,01					
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	487,22	45,83	563,15	52,98		542,30	51,02	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	467,41	43,97	496,65	46,72		605,97	57,01	
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	455,34	42,84	566,04	53,25		634,24	59,67	
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник						573,07	53,91	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.	465,26	43,77						
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	430,75	40,52						
	над 100 000 m ³ /год.	417,98	39,32						
до 10 000 m ³ /год., вкл.			504,17	47,43					
над 10 000 m ³ /год.			479,46	45,10					
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	422,32	39,73	577,37	54,32		567,68	53,40	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	471,91	44,39	549,19	51,66		650,86	61,23	
20	"Правецгаз I" АД – община Правец	455,53	42,85	533,27	50,17		552,26	51,95	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд						578,59	54,43	
	до 20 хм ³ /год., вкл.	470,09	44,22						
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.	453,73	42,68						
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.	440,83	41,47						
	над 1000 хм ³ /год.	431,26	40,57						
	метанстанции	438,13	41,22						
	до 5 хм ³ /год., вкл.			566,64	53,31				
от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.			551,21	51,85					
от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.			512,44	48,21					
над 100 хм ³ /год.			476,41	44,82					
22	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово			593,62	55,84		604,68	56,88	
	до 100 000 m ³ /год.***	569,68	53,59						
	от 100 000 m ³ до 500 000 m ³ /год.***	492,75	46,35						
	от 500 000 m ³ до 1 000 000 m ³ /год.***	471,37	44,34						
	от 1000 000 m ³ до 5 000 000 m ³ /год.***	457,32	43,02						
над 5 000 000 m ³ /год.***	454,02	42,71							
23	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	564,25	53,08	617,46	58,09		656,90	61,80	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			536,74	50,49		540,33	50,83	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.	491,10	46,20						

	над 500 000 м ³ /год., вкл.	474,79	44,67					
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	458,33	43,12	564,68	53,12		619,08	58,24
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			592,56	55,74		620,70	58,39
	до 10 000 м ³ /год.	581,44	54,70					
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.	539,47	50,75					
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.	481,40	45,29					
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			584,99	55,03		614,67	57,82
	до 10 000 м ³ /год.	581,23	54,68					
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.	568,23	53,46					
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.	514,13	48,37					
	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.	502,84	47,30					
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе						616,00	57,95
	до 10 000 м ³ /год., вкл.**			560,25	52,70			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.**			604,68	56,88			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.**			518,28	48,76			
	над 100 000 м ³ /год.**			446,79	42,03			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.**	466,41	43,88					
до 1 000 000 м ³ /год.,**	455,58	42,86						

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 в енергийни единици са изчислени при представителна калоричност на природния газ 10,63 kWh/m³.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
5. **** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините Тервел и Червен бряг следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ в размер на 303,59 лв./1000 м³ (28,56 лв./MWh).
7. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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