



## РЕШЕНИЕ

№ Ц - 19  
от 28.12.2018 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 28.12.2018 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1095 от 12.12.2018 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-44#2 от 10.12.2018 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за I тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и събраните данни от проведено на 20.12.2018 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-44#2 от 10.12.2018 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за I тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото съгласно чл. 11а, ал. 2 и компонента за дейността „обществена доставка“ съгласно чл. 17, ал. 6 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата).

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка заявителят е предоставил и неверителен вариант на заявлението и приложения към него, заведено с вх. № Е-15-20-44 от 10.12.2018 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-184 от 11.12.2018 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-15-20-44 от 11.12.2018 г. е изискано „Булгаргаз“ ЕАД да представи допълнителни данни относно размера на прогнозирания за 2019 г. привлечен капитал на дружеството и новия метод на изчисление на възнагражденията на одитния комитет. С писмо с вх. № Е-15-20-44 от 12.12.2018 г. дружеството е представило исканата информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1095 от 12.12.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 246 от 14.12.2018 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 20.12.2018 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че няма забележки по изготвения доклад, който обективно отразява изходните данни, съдържащи се в подаденото заявление за утвърждаване на цена за I тримесечие на 2019 г. и документите към него.

В КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-110-00-9 от 20.12.2018 г. от представител на движение „Граждански контрол“ и движение за енергийна независимост „ДЕН“. Същият възразява срещу увеличението на цената на природния газ, без да се увеличават продажните цени за крайните потребители на топлинна и електрическа енергия от топлоелектрически централи (ТЕЦ), работещи с гориво природен газ, тъй като това ще доведе до влошаване на финансовите резултати на ТЕЦ. Счита също, че не са изложени данни за алтернативните горива по фактури за предходните 9 месеца и за енергийната ефективност на природния газ. В писмото се твърди, че обявяването на цени в лв./MWh при обявяване на цените в предходните 10 години в лв./1000 м<sup>3</sup>, е с цел затрудняване при сравняване с цената от

предходното тримесечие. Посочва се също, че цената за продажба на природния газ следва да бъде с включени данъци и такси.

КЕВР не приема горното възражение за основателно със следните аргументи:

Съгласно чл. 17, ал. 2 от НРЦПГ цените могат да се изменят периодично в съответствие с условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар. 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 средноаритметичните месечни стойности на алтернативните на природния газ горива - мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, за предходните девет месеца преди прилагането на цените. В договора се съдържа точното съотношение на горепосочените алтернативни горива с тяхната тежест при изчисляване на цената на природния газ в долари. Информацията относно алтернативните горива се публикува в „Platt's Oilgram Price Report”, в раздел „European marketscan” (Italy), съдържаща средномесечни стойности на алтернативните на природния газ горива. Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД съдържа информация, представляваща търговска тайна, която не следва да се разгласява съгласно условията на този договор. Предвид изложеното КЕВР счита, че настоящото решение съдържа необходимата информация, осигуряваща публичност и прозрачност по отношение формирането на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа е образувана в лв./MWh в съответствие с приетите изменения и допълнения в НРЦПГ (обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., в сила от 27.11.2018 г.) и европейското законодателство. Образованата цена в енергийни единици отразява и калоричността на природния газ. Утвърждаваните от КЕВР цените са без включен данък добавена стойност и без акциз в съответствие с чл. 5, ал. 3 от НРЦПГ.

В КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-15-20-52 от 20.12.2018 г., с което „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че преизчисляване на цените от обемни в енергийни единици въз основа на коефициент на преобразуване, прилаган всяко тримесечие във връзка с утвърждаването на цената за продажба на природния газ от обществения доставчик, води до промяна на тарифните групи и до преминаване на определени клиенти от една в друга потребителска група. Това, според дружеството ще засегне неблагоприятно интересите на тези клиенти, тъй като ще заплащат различни цени по различни тарифни групи. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД предлага потребителските групи да бъдат преизчислени еднократно като се използва коефициента на преобразуване, приложен при утвърждаване на цената на природния газ на обществения доставчик за I тримесечие на 2019 г., в размер на 10,573 kWh/m<sup>3</sup>.

„Овергаз Мрежи“ АД посочва също, че връзка с провежданото открито заседание на КЕВР са публикувани цени за продажба на природен газ от крайните снабдители, преизчислени в MWh, без да са посочени стойностите на формиращите ги компоненти – цена за разпределение и цена за снабдяване в MWh. Поради това, според дружеството при преизчисляване на цените за разпределение и цените за снабдяване от обемни в енергийни единици и тяхното закръгляване до втори знак след десетичната запетая, и сумирането им с цената на „Булгаргаз” ЕАД в някои от потребителските групи се получава по-висока стойност от посочената пределна крайна цена. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД предлага в настоящото решение да не се посочват крайните цени на природния газ, а само отделните компоненти на тези цени.

„Овергаз Мрежи“ АД предлага също, предвид липсата на нормативно определен коефициент за преизчисляване от обемни в енергийни единици на показанията на измервателните устройства на газоразпределителните дружества, при преизчисляването да се използва средноаритметрична месечна калоричност. Според дружеството, този подход се използва при определянето на акциза на доставения природен газ от Агенция „Митници“.

КЕВР приема предложенията на „Овергаз Мрежи“ АД за необосновани, поради следното:

С Решение № Ц-16 от 17.08.2017 г. на КЕВР на „Овергаз Мрежи“ АД са утвърдени цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за продажба от краен снабдител, като утвърдената тарифна структура е освен в хил. м<sup>3</sup>, и в MWh за различните потребителски групи. Съгласно т. 1.5. и т. 4.2.4. от цитираното решение, цените и тарифните групи в MWh са определени при горна граница на калоричност на природния газ - 9128 kcal/m<sup>3</sup>. В диспозитива на решението изрично е посочено, че при промяна на калоричността на природния газ в утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие, тарифните групи и цените се преизчисляват в енергийни единици. В допълнение, следва да се има предвид, че изменението по чл. 17, ал. 2 от НРЦПГ на цените за продажба на природен газ от обществения доставчик води съответно до изменение на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка е обосновано при изменение на цените на крайните снабдители да се прилага коефициент на преобразуване, съответстващ на среднопретеглената калоричност на количествата природен газ за всяка точка на доставка за съответния тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена на обществения доставчик.

По отношение на посочваните цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, следва да се има предвид, че същите отразяват изменението на цената за продажба на природен газ от обществения доставчик, като с оглед точност тези цени са изчислени след закръгляване до втория знак след десетичната запетая на цените за разпределение, съответно цените за снабдяване с природен газ.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:**

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

С Решение № Ц-14 от 28.09.2018 г. КЕВР е утвърдила за IV тримесечие на 2018 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 456,65 лв./1000 м<sup>3</sup> или 43,28 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за I тримесечие на 2019 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,80 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е увеличение в сравнение с действащата цена с 1,52 лв./MWh или с 3,51%.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,59 лв./MWh, който е 1,3486% от ценовата компонента - цена на входа на газопреносната мрежа, и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 0,13 лв./MWh.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цени преди подаване в Комисията 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 I тримесечие на 2019 г.

**I. По отношение на предложената за утвърждаване цена за I тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа:**

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи се установи, че цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

**1.** Съгласно условията по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца преди прилагането на цените. Информацията относно алтернативните горива се публикува в „Platt’s Oilgram Price Report”<sup>1</sup>, в раздел „European marketscan” (Italy).

Осреднените стойности на алтернативните горива за I тримесечие на 2019 г. спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за IV тримесечие на 2018 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличава с 5,32%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1% се увеличава с 3,61%.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за I тримесечие на 2019 г., бележат увеличение в сравнение със същите, формирали доставните цени за IV тримесечие на 2018 г. Осреднените цени на алтернативните горива съгласно договора, които ще формират доставните цени на природния газ за I тримесечие на 2019 г., са с около 5% по-високи от осреднените за същия период цени, въз основа на които са формирани доставните цени за предходното тримесечие.

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.** Съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, очакваните доставни цени в щатски долари за I тримесечие на 2019 г. са преизчислени в енергийни единици, като е приложен коефициент за преобразуване за всяка точка на предаване (ГИС „Негру вода 1“, ГИС „Негру вода 2,3“), определен въз основа на среднопретеглена горна граница на топлина на изгаряне по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за I тримесечие на 2019 г.

**3.** Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (17.10.2018 г.–30.11.2018 г.), е в размер на 1,71797 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, се увеличава с 1,69%.

**4.** „Булгаргаз“ ЕАД е формирало в енергийни единици прогнозните количества природен газ за доставка през I тримесечие на 2019 г. въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно приложен към заявлението списък. В тази връзка, общото заявено от дружеството количество природен газ за доставка от внос и местен добив за I тримесечие на 2019 г. е 11 490 803 MWh. По договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции ГИС „Исакча 1“ и ГИС „Негру вода 2,3“ заявеното количество е (...) MWh. Общественият доставчик предвижда да добие от ПГХ „Чирен“ останалите (...) хм<sup>3</sup> природен газ, което количество, преизчислено в енергийни единици, е (...) MWh. За преизчисляване на количествата природен газ в енергийни единици, дружеството е приложило коефициент за преобразуване, определен въз основа на горната граница на топлина на изгаряне на природния газ от ПГХ „Чирен“ по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за I тримесечие на 2019 г., съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

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

За I тримесечие на 2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД не прогнозира количества природен газ, които да бъдат закупени от местно добивно предприятие.

5. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за I тримесечие на 2019 г. е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) лв. В приложената обосновка дружеството заявява, че разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния се формират съгласно договорите, сключени с „Трансгаз“ С.А., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод „Исакча–Негру вода 1“. Търговете се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет – RBP, при условия и тарифи, одобрени за 2018/2019 газова година от румънския регулатор. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния, които заявителят очаква да заплати за I тримесечие на 2019 г., отчитат резервираните годишен и тримесечен (за II газова тримесечие) капацитети на 2018/2019 газова година и прогнозните разходи за месечни капацитети за първо тримесечие на 2019 г. На „Булгаргаз“ ЕАД предстои да участва в търгове за резервиране на месечни капацитети за месеците януари, февруари и март на 2019 г. в междусистемен газопровод „Исакча–Негру вода 1“, съгласно тръжния календар на румънския оператор.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи, като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, се изчислява и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Съгласно ал. 7 на посочената разпоредба, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2019 г. по икономически елементи, разделени на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи. УПР включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността. Променливите разходи включват разходи за горивен газ и разходи за съхранение на природен газ.

Общата сума на прогнозните годишни разходи за 2019 г. е в размер на 8213 хил. лв., от които УПР са в размер на 7411 хил. лв. Последните са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1853 хил. лв. за всяко тримесечие. Променливите разходи са прогнозирани от дружеството в размер на (...) хил. лв.

Общественият доставчик посочва, че общите прогнозирани годишни разходи за 2019 г. бележат ръст спрямо разходите за предходната година. Увеличени са разходите за съдебни такси, като в размера им са включени държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания от клиенти. „Булгаргаз“ ЕАД заявява, че към 11.12.2018 г. просрочените задължения към дружеството за доставени количества природен газ на топлофикационните дружества и други клиенти възлизат на 115 605 хил. лв., разпределени, както следва: „Топлофикация София“ ЕАД – (...) хил. лв.; „Топлофикация Плевен“ ЕАД – (...) хил. лв.; „Топлофикация Бургас“ ЕАД – (...) хил. лв.; „Топлофикация Враца“ ЕАД – (...) хил. лв. и други клиенти – (...) хил. лв.

Според „Булгаргаз“ ЕАД от 01.01.2019 г. минималната работна заплата (МРЗ) ще бъде увеличена, като се очаква покачване на прага на социалните осигуровки, което ще окаже пряко въздействие върху трудовите възнаграждения, социалните разходи и социалните осигуровки. В тази връзка и с оглед новия метод на изчисление на възнагражденията на одитния комитет са увеличени разходите за неговите възнаграждения с (...) хил. лв. Дружеството посочва, че са увеличени разходите за външни услуги с (...) хил. лв., във връзка с необходимостта от изпълнение на лицензионното задължение за сертифициране по ISO. Увеличена е и прогнозната стойност на застраховките, поради очаквано по-голямо количество природен газ за съхранение в ПГХ „Чирен“ през 2019 г.

С най-голям дял в общите прогнозирани годишни разходи са разходите за външни услуги (... хил. лв.), което се дължи основно на прогнозния размер на: съдебните такси (...

хил. лв.), лицензионни такси (... хил. лв.), разходи по договори за управление (... хил. лв.), наем на офис-сграда (... хил. лв.) и застраховки (... хил. лв.).

Разходите за амортизация са разчетени на база съществуващи активи и прогнозна инвестиционна програма на дружеството за 2019 г. и са в размер на (...) хил. лв. Увеличението на прогнозата за закупуване на активи за 2019 г. се дължи на необходимостта от промени в основните софтуерни програми и платформи, предвид измененията в новия договор с клиентите на дружеството, както и необходимостта от реновиране на работната среда и съхранението на базата данни.

Променливите разходи включват разходите за съхранение на природен газ. През 2019 г. те са прогнозирани със (...) хил. лв. повече в сравнение с 2018 г., което се дължи на по-голямото количество природен газ за съхранение по търговския договор и за добив, прехвърлено за следващата година.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не разполага с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2019 г. Съгласно чл. 28 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, операторът на съоръжението за съхранение обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. В съответствие с цитираните Правила, нагнетателният период за следващата година ще започне на 15.04.2019 г.

Съгласно предварителния график за добив и нагнетяване през 2019 г., „Булгаргаз“ ЕАД планира да нагнети (...) MWh, от които (...) MWh през II тримесечие на 2019 г. и (...) MWh през III тримесечие на 2019 г. Променливите разходи за I тримесечие на 2019 г. са в размер на (...) хил. лв. Променливите разходи за 2019 г., в частност за I тримесечие на 2019 г., са изчислени по действащата към момента цена за съхранение на природен газ. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен график за съхранение на количества природен газ по договора за пренос и съхранение с „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира очаквания размер на променливите разходи. Съгласно чл. 17, ал. 10, изречение второ от НРЦПГ, при наличие на разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение, същата ще бъде отчетена при периодичното изменение на цената на природния газ.

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за 2019 г. е изчислена по „Модел за оценка на капиталовите активи“ (МОКА) в размер на 7,26%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7,87%, и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 1,35%, при отчитане на данъчните задължения.

За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал е използван безлостовия коефициент  $\beta$  (power) за страните от Западна Европа в размер на 0,76 към месец януари 2018 г., по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business<sup>2</sup>. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов, в размер на 0,95. Общата пазарна рискова премия за България е 7,27%, формирана като сума от базовата рискова премия за Европа 5,08% и премията за специфичния за държавата риск 2,19%, по данни от горепосочения сайт. За изчисляване на безрисковата премия е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в България. Премията в размер на 0,9661% е изчислена по данни на Българската народна банка, като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период ноември 2017 г. - октомври 2018 г. включително.

Прогнозната структура на капитала на дружеството за 2019 г. е следната: собствен капитал – (...) хил. лв. или 79,93%, привлечен капитал – (...) хил. лв. или 20,07%.

<sup>2</sup> <http://www.damodaran.com>

Във връзка с размера на прогнозирания за 2019 г. привлечен капитал, „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и документи, от които е видно, че за изпълнение на лицензионните си задължения, през 2018 г. дружеството е осигурило допълнително финансиране чрез сключването на договори за краткосрочен заем-овърдрафт в размер на (...) хил. лв., с оглед гарантиране на доставките на природен газ за страната. Общественият доставчик е страна по договори за овърдрафт (приложени към заявлението), както следва: Договор № (...) и Анекс № (...) за овърдрафт със (...), клон (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) и Анекс № (...) за овърдрафт с (...) в размер на (...) хил. лв. и Договор № (...) със (...) в размер на (...) хил. лв. Към 30.11.2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД е усвоило част от заемите в размер на (...) хил. лв.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, съществува реален риск през месеците от активния отоплителен сезон дружеството да не разполага с необходимия паричен ресурс, за авансово заплащане на договорените за доставка от внос количества природен газ и за покриване на задълженията към всички контрагенти, в т.ч. и към държавния бюджет. Поради изложеното, общественият доставчик е предвидил да бъдат привлечени допълнителни финансови средства. Към момента в „Булгаргаз“ ЕАД са постъпили оферти от две банки за привличане на финансов ресурс в размер на (...) хил. лв.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на ценовата компонента - цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за I тримесечие на 2019 г. е в размер на 63 567 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. Регулаторната база на активите за I тримесечие на 2019 г. е в размер на 64 689 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 4696 хил. лв.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка“ е 0,59 лв./MWh, представлява 1,3486% от ценовата компонента - цена на вход на газопреносната мрежа и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ.

## **II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за I тримесечие на 2019 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на 0,13 лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката (План). В тази връзка дружеството е приложило предварителен график, тъй като на този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2019 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния



капацитет за съхранение през предстоящата газова година. Планът съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД, в сътрудничество с предприятията за газ, големите промишлени клиенти, асоциациите на потребителите и под контрола на Министерството на енергетиката за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на природен газ за страната и региона. Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2019 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени.

Прогнозните разходи на дружеството за 2019 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм<sup>3</sup>/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, произчислена в лева за MWh с коефициент (...) MWh за 1 м<sup>3</sup> природен газ. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а на Наредбата. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2018 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни (до месец октомври 2018 г. включително) за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците август, септември и октомври 2018 г. В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500948 от 03.09.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500952 от 02.10.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура, както и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500954 от 02.11.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ и през месеците ноември и декември 2018 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2018 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а, която ще бъде част от цената за II тримесечие на 2019 г.

Получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ е в размер на 0,13 лв./MWh.

**Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:**

Разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар с включени транзитни такси през територията на Република Румъния и за запаси природен газ в ПГХ „Чирен“ възлизат на 506 457 840,76 лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на



клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, е в размер на 44,08 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ в енергийни единици за I тримесечие на 2019 г.:

$$506\,457\,841 \div 11\,490\,803 = 44,08 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към ценовата компонента - цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за I тримесечие на 2019 г. е в размер на 0,59 лв./MWh:

$$44,08 + 0,59 = 44,67 \text{ лв./MWh}$$

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

$$44,67 + 0,13 = 44,80 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за I тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 44,80 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,573 kWh/m<sup>3</sup>, като е взета предвид среднопретеглената калоричност на количествата природен газ за всяка точка на предаване (ГИС „Негру вода“, ГИС „Исакча“ и ПГХ „Чирен“) за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за I тримесечие на 2019 г.

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

## **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

#### **I. Утвърждава, считано от 01.01.2019 г.:**

**1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,80 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 44,08 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,59 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh.**

**2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:**

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабвяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи					
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабвяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабвяване, (лв./клиент на месец)*	
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"				70,18	3,03	
	до 5000 m <sup>3</sup> /год., (до 53 MWh) вкл.		70,18				
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., (до 529 MWh) вкл.	61,77	69,48				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., (до 1057 MWh) вкл.	60,81	68,75				
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., (до 2115 MWh) вкл.	59,86	68,03				
	до 400 000 m <sup>3</sup> /год., (до 4229 MWh) вкл.	58,91	67,32				
	до 600 000 m <sup>3</sup> /год., (до 6344 MWh) вкл.	58,34	66,89				
	до 800 000 m <sup>3</sup> /год., (до 8458 MWh) вкл.	57,94	66,58				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 10 573 MWh) вкл.	57,63	66,35				
	до 2 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 21 146 MWh) вкл.	56,65	65,60				
	до 3 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 31 719 MWh) вкл.	56,06	65,16				
	до 4 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 42 292 MWh) вкл.	55,65	64,84				
	до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 52 865 MWh) вкл.	55,31	64,58				
	до 7 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 74 011 MWh) вкл.	54,79	64,17				
	до 10 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 105 730 MWh) вкл.	54,22	63,72				
	над 10 000 000 m <sup>3</sup> /год., (над 105 730 MWh)	53,52	63,16				
	метанстанции до 400 000 m <sup>3</sup> /год., (до 4229 MWh) вкл.		56,69				
метанстанции до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 10 573 MWh) вкл.		56,11					
метанстанции над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., (над 10 573 MWh)		55,00					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		46,05					
2	"Арегаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				70,22		
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	63,83	68,36				
	от 10 001 до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	63,02	67,13				
	от 20 001 до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	61,66	65,90				
	от 50 001 до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	60,27	65,40				
	от 100 001 до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	59,77	64,67				
	от 200 001 до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	58,53	64,13				
	от 500 001 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	58,11	63,48				
над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	54,51	61,66					
3	"Арегаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина****				72,94		
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	63,82	71,51				
	от 10 001 до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	62,82	69,99				
	от 20 001 до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	62,00	69,14				
	от 50 001 до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	61,50	66,93				
	от 100 001 до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	60,42	64,75				
	от 200 001 до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	59,49	63,55				
	от 500 001 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	58,37	62,51				
от 1 000 001 до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*** за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*** за стопански клиенти с неравномерно потребление	55,33	58,91					
над 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	52,80						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				67,99		
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	60,51					
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	59,54					
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	58,22					
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	57,48					
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	55,71					
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.	53,25					
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.	51,17					
	до 5000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		67,00				
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		64,96				
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		64,23				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		62,69				
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		60,49				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		59,73				
до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.		59,19					
над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.		58,57					
5	Енергийни предприятия	Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти		
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабвяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабвяване, (лв./клиент на месец)*	
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				68,10		
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	56,94					
	от 10 000 m <sup>3</sup> до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	55,06					
	от 50 000 m <sup>3</sup> до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	53,15					
	над 200 000 m <sup>3</sup> /год.	51,78					
	до 5000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		64,69				
	от 5 000 до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		60,13				
от 20 000 до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		57,66					
над 100 000 m <sup>3</sup> /год.		52,83					
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа				71,31		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	59,51					
	до 400 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	56,64					
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		59,67				
до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		58,56					
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев				78,88		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	59,03					
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	58,20					
	до 400 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	57,06					
	над 400 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	56,29					
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		72,23				
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		69,37				
до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		65,12					
над 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		63,48					

8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград			111,56
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	97,62		
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	95,79		
	над 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	93,08		
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****		104,18	
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене		85,02	82,82
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	77,50		
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	75,74		
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	72,49		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.****	66,60		
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово			91,66
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год.****	88,22		
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год.****	82,48		
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год.****	79,58		
	до 250 000 м <sup>3</sup> /год.****	75,09		
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год.****	72,58		
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	55,30	66,62	81,46
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год.****			
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год.****			
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год.****			
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.****			
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	56,64	67,86	81,97
13	"Комекес" АД – община Самоков			66,02
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	60,85		
	от 20 000 м <sup>3</sup> до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	56,98		
	от 100 000 м <sup>3</sup> до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	52,51		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	50,78		
	до 5000 м <sup>3</sup> /год., вкл.		65,49	
	от 5 000 м <sup>3</sup> до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.		64,73	
	от 20 000 м <sup>3</sup> до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.		63,12	
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	56,66	63,84	61,87
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			
	от 100 000 м <sup>3</sup> до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			
	над 200 000 м <sup>3</sup> /год.		59,86	
	от 100 000 м <sup>3</sup> до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			62,18
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	54,79	57,56	67,89
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	53,65	64,11	70,57
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			64,78
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	54,58		
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	51,32		
	над 100 000 м <sup>3</sup> /год.	50,11		
17	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.		58,27	
	над 10 000 м <sup>3</sup> /год.		55,93	
	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	50,52	65,18	64,27
	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	55,21	62,53	72,13
	"Правецгаз 1" АД – община Правец	53,67	61,02	62,81
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			65,30
	до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	55,04		
	от 20 хм <sup>3</sup> до 200 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	53,49		
	от 200 хм <sup>3</sup> до 1000 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	52,27		
	над 1000 хм <sup>3</sup> /год.	51,37		
	метанстанции	52,02		
	до 5 хм <sup>3</sup> /год., вкл.		64,18	
от 5 до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.		62,72		
22	от 20 до 100 хм <sup>3</sup> /год., вкл.		59,05	
	над 100 хм <sup>3</sup> /год.		55,64	
	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово		66,73	67,77
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год.***	64,46		
	от 100 000 м <sup>3</sup> до 500 000 м <sup>3</sup> /год.***	57,18		
	от 500 000 м <sup>3</sup> до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.***	55,16		
23	от 1000 000 м <sup>3</sup> до 5 000 000 м <sup>3</sup> /год.***	53,83		
	над 5 000 000 м <sup>3</sup> /год.***	53,52		
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	63,94	68,98	72,71
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		61,34	61,68
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	57,02		
24	над 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	55,48		
	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	53,93	63,99	69,13
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		66,62	69,29
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год.	65,58		
	от 10 000 до 100 000 м <sup>3</sup> /год.	61,61		
	от 100 000 до 500 000 м <sup>3</sup> /год.	56,11		
	от 500 000 до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	53,80		
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		65,91	68,71
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год.	65,55		
	от 10 000 до 100 000 м <sup>3</sup> /год.	64,32		
	от 100 000 до 500 000 м <sup>3</sup> /год.	59,20		
	от 500 000 до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	58,13		
28	от 1 000 000 до 5 000 000 м <sup>3</sup> /год.	56,14		
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе			68,84
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***		63,57	
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***		67,77	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***		59,60	
	над 100 000 м <sup>3</sup> /год.***		52,84	
до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***	54,69			
до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.***	53,67			

**Забележки:**

1. В цените не са включени аквиз и ДДС.

2. \* колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).

3. \*\* цените на природния газ в енергийни единици са изчислени при коефициент на преобразуване 10,573 kWh/m<sup>3</sup>.

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.

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 газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

**Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**