



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 16
от 28.06.2016 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 28.06.2016 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-25 от 09.06.2016 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, както и събраните данни от проведено на 23.06.2016 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-25 от 09.06.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за III тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е обосновало предложените цени с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, обн. ДВ. бр. 33 от 05.04.2013 г., посл. изм. и доп. ДВ. бр. 94 от 04.12.2015 г.).

Заявителят е представил доказателства за изпълнение на изискванията на разпоредбите на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ, съгласно които в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени - разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към момента е действаща утвърдената с Решение № Ц-4 от 31.03.2016 г. на КЕВР за II тримесечие на 2016 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 312.21 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

За разглеждане и анализиране на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-102 от 10.06.2016 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-178 от 14.06.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 132 от 17.06.2016 г., т. 1 и е оповестен на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ е проведено открито заседание на 23.06.2016 г., на което представителите на „Булгаргаз“ ЕАД са заявили, че приемат доклада без възражения.

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

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за III тримесечие на 2016 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер 281.08 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС). Цената включва компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер на 3.1364% - 7.95 лв./1000 nm³.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за III тримесечие на 2016 г.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи, се установи, че цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Съгласно условията по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца.

Осреднените стойности на алтернативните горива за III тримесечие на 2016 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за II тримесечие на 2016 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% - намаляват приблизително с 13%;
- за газьол със съдържание на сяра 0.1% - намаляват приблизително с 10%.

В представената обосновка дружеството посочва, че цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ, бележат ежемесечно увеличение през последните четири месеца на 2016 г. За мазут със съдържание на сяра 1% увеличението на цените през май 2016 г. в сравнение със същите цени през месец януари 2016 г. е 64.60%, а за газьол със съдържание на сяра 0.1% увеличението е 51.08%. Цените на мазута през месец май 2016 г. са се увеличили в сравнение с месец април 2016 г. с 20.21%, а повишението на цените на газьола е 16.36%. Тази тенденция е отчетена от заявителя при определяне на очакваните доставни цени за III тримесечие на 2016 г. Независимо от това повишение на цените на алтернативните горива през последните месеци, общественият доставчик посочва, че доставните цени на природния газ през III тримесечие на 2016 г. следва да са под влияние на по-ниските цени на международните пазари на мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0.1%, предвид съдържащото се в горечитирания договор за доставка на природен газ условие за индексирание на

доставните цени на база равнището на цените на алтернативните 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 $8\,325\text{ kcal/nm}^3$.

Общественият доставчик отбелязва, че влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ. За сравнение, през I тримесечие на 2016 г. калоричността на природния газ е около $8\,220\text{ kcal/nm}^3$, а през периода април - май 2016 г. калоричността е около $8\,280\text{ kcal/nm}^3$. През III тримесечие на 2016 г. тенденцията е калоричността да се увеличава, което е видно от приложените дневни актове за 01.06. - 08.06.2016 г., като осреднената калоричност за този период е $8\,305\text{ kcal/nm}^3$. Очакванията на обществения доставчик са калоричността на природния газ да се задържи над $8\,300\text{ kcal/nm}^3$. Аналогично е увеличението на калоричността на природния газ през III тримесечие на 2015 г., за което са предоставени справки. Допълнителното заплащане за калоричност на доставения природен газ през III тримесечие на 2016 г., съгласно условията на договора за доставка, е около 4%.

Предвид гореизложеното, предложената от „Булгаргаз” ЕАД калоричност на природния газ при изчисляване на цените е обоснована.

3. Цените за покупка на природния газ от внос за вътрешния пазар за III тримесечие на 2016 г. по договора с ООО „Газпром экспорт” са по-ниски средно с 10% спрямо цените за предишното тримесечие на годината.

4. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (17.04. - 31.05.2016 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.72971 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с приетия от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 2.51%. Предложеният от обществения доставчик курс на лева към щатския долар е изчислен в съответствие с нормативните изисквания на чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

5. Дружеството е представило списък на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа и заявените от тях прогнозни количества за доставка на природен газ през III тримесечие на 2016 г., въз основа на които са формирани прогнозните количества, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ.

Общото заявено от „Булгаргаз” ЕАД количество за доставка на природен газ за III тримесечие на 2016 г. по договора с ООО „Газпром экспорт” за внос през газоизмервателни станции ГИС 1 Исакча и ГИС Негру вода № 2 и № 3 е $558\,128\,000\text{ nm}^3$, като намалява общо с $121\,948\,000\text{ nm}^3$ спрямо предходното тримесечие или средно с 12%.

6. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за III тримесечие на 2016 г. е прогнозирана от „Булгаргаз” ЕАД в размер на 3 165 000 евро. В приложената обосновка дружеството посочва, че съгласно договореностите, годишният размер на разходите за пренос на природен газ през територията на Р Румъния е разпределен на равни месечни вноски. Поради това през отделните тримесечни периоди разходите за пренос са с различен размер и влияят в по-голяма или по-малка степен върху цената на входа на газопреносната мрежа.

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 разпоредбата на чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и 13 от наредбата.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2016 г., които са в размер на 8 757 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 2 189 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, устойчивости с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията.

При изчисляване на компонентата за дейността „обществена доставка“ за III тримесечие на 2016 г. „Булгаргаз“ ЕАД коригира прогнозираните през месец декември 2015 г. променливи разходи за съхранение на природен газ през 2016 г. Първоначално планираният от обществения доставчик график за съхранение на количества природен газ предвижда нагнетяване на 50 млн. м³ през III тримесечие на 2016 г., като разходите са разчетени, както следва: I и II тримесечие – 0 лева; III тримесечие – 180 хил. лв.; IV тримесечие – 284 хил. лв. „Булгаргаз“ ЕАД коригира променливите разходи, като отчита разпределения капацитет за съхранение по сключения договор за пренос и съхранение съгласно уведомление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с изх. № БТГ-24-00-2071 от 27.04.2016 г. Съгласно окончателния график за нагнетяване по договора за пренос и съхранение, общият обем на природен газ за съхранение през 2016 г. е 62 млн. м³, от които 25 млн. м³ за II тримесечие и 37 млн. м³ за III тримесечие на 2016 г.

„Булгаргаз“ ЕАД прогнозира разходите за съхранение на природен газ за 2016 г. да са в размер на 744 хил. лв., като за II тримесечие на 2016 г. възлизат на 47 хил. лв., за III тримесечие – на 364 хил. лв. и за IV тримесечие – на 334 хил. лв. С оглед горното, разходите за съхранение на природен газ при формирането на компонентата за дейността „обществена доставка“ за III тримесечие на 2016 г. са изчислени от дружеството в размер на 411 хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 10, изречение второ от НРЦПГ, разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение се отчита при периодичното изменение на цената на природния газ. С оглед горното, предложеният от дружеството размер на променливите разходи от 411 хил. лв. за III тримесечие на 2016 г. е обоснован.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на цената на природния газ на входа в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и промяната на паричните разходи на обществения доставчик.

Оборотният капитал за III тримесечие на 2016 г. е в размер на 17 971 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.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност чрез собствен и привлечен капитал. Видно от приложената обосновка, собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.04.2016 г. е в размер на 261 475 хил. лв. (при 226 136 хил. лв. за 2015 г.).

Дългосрочните и краткосрочните задължения на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.04.2016 г. са в размер на 117 057 хил. лв. Дългосрочните задължения са в размер на

35 274 хил. лв., основно по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения са в размер на 81 783 хил. лв., от които 15 345 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 4 634 хил. лв. са текущи задължения за пренос и съхранение. Общественият доставчик дължи 31 095 хил. лв. на „Български енергиен холдинг“ ЕАД за получен краткосрочен заем. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 27 863 хил. лв. Всички просрочени задължения се олихвяват с ОЛП+10 пункта или в момента 10%.

Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала. С Решение № Ц-48 от 30.12.2015 г. на КЕВР, на обществения доставчик е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8.94% за 2016 г. Възвръщаемостта на активите за III тримесечие на 2016 г. е в размер на 1 836 хил. лв.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ. В годишен аспект компонентата остава в размер до 2.5 на сто предвид предложения от обществения доставчик процент за III тримесечие на 2016 г. и утвърдените проценти за I и II тримесечие на 2016 г.

Въз основа на гореизложеното, разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар, с включени транзитни такси през територията на Р Румъния, възлизат на 141 430 хил. лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 253.40 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените количества природен газ за III тримесечие на 2016 г., които са в размер на 558 128 000 nm³:

$$141\,429\,635 : 558\,128 = 253.40 \text{ лв./1000 nm}^3 (27.24 \text{ лв./MWh})$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ в размер на 7.95 лв./1000 nm³ или 3.1364% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$253.40 + 7.95 = 261.35 \text{ лв./1000 nm}^3 (28.09 \text{ лв./MWh})$$

Към така изчислената цена в размер на 261.35 лв./1000 nm³ се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³:

$$261.35 + 19.73 = 281.08 \text{ лв./1000 nm}^3 (30.21 \text{ лв./MWh})$$

Въз основа на представените данни и документи, след направените изчисления, цената за III тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 281.08 лв./1000 nm³ или 30.21 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Посочената по-горе цена на природния газ е по-ниска с 31.13 лв./1000 nm³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-4 от 31.03.2016 г. на КЕВР цена за II тримесечие на 2016 г., а именно: от 312.21 лв./1000 nm³ намалява на 281.08 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС) или намаление с 9.97%.

Към така определената цена 281.08 лв./1000 nm³, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ през III тримесечие на 2016 г. се добавя цената за пренос на природен газ по мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 7.72 лв./1000 nm³, или образуваната цена е в размер на 288.80 лв./1000 nm³ или 31.04 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи. В случаите, когато крайният снабдител не купува природен газ от обществения доставчик, за целите на ценообразуването цената на природния газ не може да е по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката, 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

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.07.2016 г.:

1. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 281.08 лв./1000 nm³ или 30.21 лв./MWh (без акциз и ДДС);

2. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 288.80 лв./1000 nm³ или 31.04 лв./MWh (без акциз и ДДС);

3. Пределни цени, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи							
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление			Битови клиенти		
		лв./1000 м ³	лв./MWh***	лв./1000 м ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]*	лв./1000 м ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]*
1	"Овергаз Мрежи" АД на територията на Столична Община, СОР Банка и Община Божурище						526,64	56,60	2,81
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			526,64	56,60	2,81			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	423,49	45,52	509,01	54,71				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	417,10	44,83	500,42	53,79				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	410,70	44,14	491,82	52,86				
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	404,28	43,45	483,20	51,93				
	до 600 000 м ³ /год., вкл.	400,51	43,05	478,15	51,39				
	до 800 000 м ³ /год., вкл.	397,83	42,76	474,54	51,00				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	395,74	42,53	471,74	50,70				
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл./над 1 000 000 м ³ /год., вкл.	380,16	40,86	451,05	48,48				
	над 5 000 000 м ³ /год.	373,78	40,17						
	метан станции до 400 000 м ³ /год., вкл.			396,66	42,63				
	метан станции до 1 000 000 м ³ /год., вкл.			385,88	41,47				
метан станции над 1 000 000 м ³ /год., вкл.			366,40	39,38					
2	"Овергаз Мрежи" АД за обособена територия „Дунав“ и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски						515,73	55,43	2,82
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			515,73	55,43	2,82			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	456,52	49,07	496,03	53,31				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	445,77	47,91	488,88	52,55				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	435,02	46,76	481,73	51,78				
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	424,26	45,60	474,57	51,01				
	до 600 000 м ³ /год., вкл.	417,97	44,92	470,38	50,56				
	до 800 000 м ³ /год., вкл.	413,49	44,44	467,39	50,24				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	410,01	44,07	465,07	49,99				
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл.	384,70	41,35	448,12	48,16				
	до 10 000 000 м ³ /год., вкл.	373,50	40,14	440,51	47,35				
	над 10 000 000 м ³ /год.	366,74	39,42	435,86	46,85				
	метан станции до 400 000 м ³ /год., вкл.			414,34	44,53				
метан станции до 1 000 000 м ³ /год., вкл.			397,99	42,78					
метан станции над 1 000 000 м ³ /год., вкл.			368,99	39,66					
3	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово ¹						545,09	52,08	3,44
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			545,09	52,08	3,44			
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	460,00	43,95	524,25	50,09				
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	448,49	42,85	516,97	49,39				
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	436,96	41,75	509,67	48,69				
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	425,39	40,64	502,33	47,99				
до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	418,58	39,99	498,00	47,58					

	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	413,74	39,53	494,91	47,28			
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	409,96	39,17	492,49	47,05			
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	398,10	38,03	484,86	46,32			
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	391,00	37,36	480,23	45,88			
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	385,85	36,86	476,83	45,56			
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	381,77	36,47	474,11	45,30			
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	375,44	35,87	469,84	44,89			
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	368,38	35,19	464,96	44,42			
	над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	359,77	34,37	458,82	43,83			
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			411,24	39,29			
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			399,96	38,21			
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			379,05	36,21			
4	"Овергаз Мрежи" АД за общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог ¹					543,98	51,97	3,01
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			543,98	51,97	3,01		
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	459,74	43,92	526,18	50,27			
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	448,18	42,82	513,65	49,07			
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	436,60	41,71	501,10	47,87			
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	424,92	40,60	488,45	46,67			
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	418,03	39,94	480,99	45,95			
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	413,08	39,46	475,65	45,44			
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	409,20	39,09	471,46	45,04			
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	396,87	37,92	458,15	43,77			
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	389,29	37,19	450,02	42,99			
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	383,69	36,66	444,01	42,42			
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	379,14	36,22	439,15	41,96			
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	371,89	35,53	431,43	41,22			
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	365,96	34,96	425,01	40,60			
	над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	359,23	34,32	417,71	39,91			
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			435,94	41,65			
метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			418,11	39,95				
метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			384,33	36,72				
5	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера ¹					540,54	51,64	2,98
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			540,54	51,64	2,98		
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	443,57	42,38	544,40	52,01			
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	432,84	41,35	534,71	51,09			
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	422,05	40,32	524,98	50,16			
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	411,18	39,28	515,15	49,22			
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	404,73	38,67	509,31	48,66			
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	400,09	38,22	505,11	48,26			
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	396,45	37,88	501,80	47,94			
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	384,79	36,76	491,19	46,93			
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	377,55	36,07	484,56	46,29			
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	372,12	35,55	479,57	45,82			
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	367,69	35,13	475,47	45,43			
до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	362,50	34,63	470,80	44,98				

	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	357,01	34,11	465,84	44,51				
	над 10 000 000 м ³ /год., (над 104 651 MWh)	350,76	33,51	460,20	43,97				
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			389,37	37,20				
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			388,77	37,14				
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			384,82	36,77				
6	"Черноморска технологична компания" АД - регион Добруджа и общините Търговище и Омуртаг					538,05	57,83		
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	475,30	51,09	520,88	55,98				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	467,87	50,29	508,63	54,67				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	452,60	48,65	495,00	53,20				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	438,50	47,13						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	434,26	46,67	483,95	52,02				
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	421,77	45,33						
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	417,51	44,87	472,42	50,78				
над 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	380,43	40,89	452,88	48,68					
7	"Черноморска технологична компания" АД - регион Мизия и Община Бяла Слатина					546,61	58,75		
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	465,50	50,03	534,93	57,49				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	456,50	49,06	520,90	55,99				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	448,73	48,23	513,09	55,15				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	443,94	47,71	492,76	52,96				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	433,97	46,64	472,74	50,81				
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	423,28	45,49	461,71	49,62				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	413,64	44,46	451,60	48,54				
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл.**** за стопански клиенти с равномерно потребление / над 1 000 000 м ³ /год.**** за стопански клиенти с неравномерно потребление	381,47	41,00	418,64	45,00				
над 5 000 000 м ³ /год., вкл.****	359,73	38,66							
8	"Газтрейд Сливен" ЕООД - Община Сливен					526,35	56,57		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	447,18	48,06						
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	436,86	46,95						
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	422,92	45,46						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	415,11	44,62						
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	396,46	42,61						
	до 1 000 000 м ³ /год.	370,43	39,81						
	над 1 000 000 м ³ /год.	348,38	37,44						
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			515,72	55,43				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			494,14	53,11				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.			486,48	52,29				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			470,18	50,54				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.			446,95	48,04				
	до 500 000 м ³ /год., вкл.			438,90	47,17				
	до 1 000 000 м ³ /год.			433,14	46,55				
над 1 000 000 м ³ /год.			426,66	45,86					
Енергийни предприятия	Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти			Битови клиенти			
	лв./1000 м ³	лв./MWh***	лв./1000 м ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]*	лв./1000 м ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]	
9	"Каварнагаз" ООД - Община Каварна					535,38	57,54		
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	414,49	44,55						

	от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ /год., вкл.	392,83	42,22					
	от 50 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.	371,94	39,98					
	над 200 000 м ³ /год.	357,93	38,47					
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			499,15	53,65			
	от 5 000 до 20 000 м ³ /год., вкл.			449,16	48,28			
	от 20 000 до 100 000 м ³ /год., вкл.			421,78	45,33			
	над 100 000 м ³ /год.			368,63	39,62			
10	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа					536,60	57,67	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	361,94	38,90					
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	341,38	36,69					
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			412,77	44,36			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			365,57	39,29			
11	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев					657,84	70,71	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	439,41	47,23					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	428,87	46,10					
	до 400 000 м ³ /год., вкл.****	418,39	44,97					
	над 400 000 м ³ /год., вкл.****	407,80	43,83					
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****			583,24	62,69			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			551,42	59,27			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			507,78	54,58			
над 50 000 м ³ /год., вкл.****			488,01	52,45				
12	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград					565,15	60,74	
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	435,67	46,83					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	428,48	46,05					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	392,82	42,22					
	над 500 000 м ³ /год.****	355,95	38,26					
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			483,44	51,96			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			466,49	50,14			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			445,88	47,92			
над 100 000 м ³ /год.****			436,33	46,90				
13	"ТЕЦЕКО" ЕООД - Община Свищов			469,83	50,50	533,33	57,32	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	415,95	44,71					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	396,93	42,66					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	374,35	40,24					
	над 1 000 000 м ³ /год.	326,10	35,05					
14	"КарловоГаз" ООД - Община Карлово					489,82	52,65	
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	417,61	44,88					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	320,72	34,47					
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			456,37	49,05			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			411,89	44,27			
	над 100 000 м ³ /год.****			372,65	40,05			
15	"Черноморска технологична компания" АД - Община Сопот	392,03	42,14	511,76	55,00	668,69	71,87	
16	"Черноморска технологична компания" АД - Община Хисаря	406,26	43,67	524,84	56,41	674,09	72,45	
17	"Комекес" АД - Община Самоков					524,60	56,38	
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	460,22	49,46					
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.	415,52	44,66					
	от 100 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	369,54	39,72					
	над 1 000 000 м ³ /год.	349,12	37,52					
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			518,75	55,76			
от 5 000 м ³ до 20 000 м ³ /год., вкл.			513,11	55,15				

	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.			496,27	53,34			
	от 100 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.			484,01	52,02			
	над 200 000 м ³ /год.			456,80	49,10			
18	"Балкангаз - 2000" АД - Община Ботевград	409,10	43,97	486,69	52,31		464,92	49,97
19	"Севлиевогаз - 2000" АД - Община Севлиево	386,67	41,56	415,91	44,70		525,23	56,45
20	"Примагаз" АД - за територията на кметствата: "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	374,88	40,29	485,96	52,23		554,37	59,58
21	"Газинженеринг" ООД - Община Долни Дъбник						498,32	53,56
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	387,31	41,63					
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	351,78	37,81					
	над 100 000 м ³ /год.	338,70	36,40					
	до 10 000 м ³ /год., вкл.			427,63	45,96			
	над 10 000 м ³ /год.			402,09	43,22			
22	"Камено-газ" ЕООД - Община Камено	341,58	36,71	496,63	53,38		486,94	52,34
23	"Добруджа газ" АД - Община Генерал Тошево	391,17	42,04	468,45	50,35		570,12	61,28
24	"Правецгаз 1" АД - Община Правец	358,38	38,52	418,37	44,97		462,42	49,70
25	"Костинбродгаз" ООД - Община Костинброд			419,55	45,09		496,65	53,38
	до 2 999 999 м ³ /год., вкл.	351,86	37,82					
	от 3 000 000 м ³ /год., вкл.	323,65	34,79					
26	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, общини: Кърджали, Велинград, Павел Бяня, Гурково, Твърдица и Брацигово			512,88	55,12		523,94	56,31
	до 100 000 м ³ /год.**	488,94	52,55					
	от 100 000 м ³ до 500 000 м ³ /год.****	412,01	44,28					
	от 500 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год.****	390,63	41,99					
	от 1 000 000 м ³ до 5 000 000 м ³ /год.****	376,58	40,48					
	над 5 000 000 м ³ /год.****	373,28	40,12					
27	"Рилагаз" ЕАД - за обособена територия "Запад"	434,08	46,66	513,25	55,16		546,81	58,77
28	"Газо-енергийно дружество - Елин Пелин" ООД - Община Елин Пелин						405,63	43,60
	до 10 000 м ³ /год., вкл.			386,34	41,52			
	над 10 000 м ³ /год., вкл.			375,71	40,38			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	362,11	38,92					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	348,51	37,46					
	над 1 000 000 м ³ /год.	314,55	33,81					
29	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД - Община Добрич	377,59	40,58	483,94	52,01		538,34	57,86
30	"Ситигаз България" ЕАД - общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			511,82	55,01		539,96	58,04
	до 10 000 м ³ /год.	500,70	53,82					
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.	458,73	49,30					
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.	400,66	43,06					
	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.	376,21	40,44					
31	"Си Ен Джи Марица" ООД - Община Чепеларе						535,26	57,53
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****			479,51	51,54			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			523,94	56,31			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			437,54	47,03			
	над 100 000 м ³ /год.****			366,05	39,34			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	385,67	41,45					
	до 1 000 000 м ³ /год.****	374,84	40,29					

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС
2. * - колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец)
3. *** - цените са изчислени при калоричност на природния газ 8000 kcal/m³
4. **** - в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ
5. ¹ - цените са изчислени при калоричност на природния газ 9000 kcal/m³
6. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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**