

**Р Е Ш Е Н И Е**

**№ Ц - 43**  
**от 28.12.2011 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 28.12.2011 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-27/09.12.2011 г. от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за I<sup>во</sup> тримесечие на 2012 г., доклад с вх. № Е-Дк-693/19.12.2011 г., както и събраните данни на проведено на 27.12.2011 г. открито заседание за разглеждане на доклада, установи следното:**

Със заявление с вх. № Е-15-20-27/09.12.2011 г. Общественият доставчик „Булгаргаз” ЕАД е поискал от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) да му бъдат утвърдени цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за I<sup>во</sup> тримесечие на 2012 г., в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които Общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

Съгласно чл. 30, ал. 4 от Закона за енергетиката цените на природния газ, предоставен от енергийните предприятия, не подлежат на регулиране от ДКЕВР при установяване от нея на наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия за съответната дейност в енергетиката. Комисията счита, че на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което следва да регулира горепосочените цени, съответно да се произнесе по подаденото заявление.

С писмо изх. № Е-15-20-25/03.11.2011 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за I<sup>во</sup> тримесечие на 2012 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-27/09.12.2011 г. дружеството е подало заявление, към което са приложени: (Справка №1) за цени и количества за внос и местен добив на природния газ за вътрешния пазар за I<sup>во</sup> тримесечие на 2012 г., цени на алтернативните горива (Справка №2), осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 09.11. – 08.12.2011 г. (Справка № 3); (Справка № 4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. Септември 2011 г. – м. Декември 2011 г.; (Справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.09.2011 г. – 30.11.2011 г. и прогнозни данни за м. Декември 2011 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.09.2011 г. – 30.11.2011 г. и прогнозни данни за м. Декември 2011 г.; (Справка № 7) с данни за периода 01.09.2011 г. – 30.11.2011 г. и прогнозни данни за м. Декември 2011 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка № 8) за разходи по дейности за м. Септември – м. Октомври и прогнозни данни за месеците Ноември 2011 г. и Декември 2011 г.; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура; (Справка № 10) прогнозна стойност на разходите за дейността Обществена доставка за 2012 г.; справка за наличните активи към 31.10.2011 г.; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен към края на III<sup>то</sup> тримесечие на 2011 г.; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен към 30.11.2011 г.; справка за заявени от потребителите

количества природен газ за  $\Gamma^{BO}$  тримесечие на 2012 г.; справка за нагнетяване и добив на природен газ по месеци през периода 01.09.2011 г. – 30.11.2011 г. и количества природен газ, собственост на „Булгаргаз“ ЕАД, съхранявани в ПГХ Чирен към 30.11.2011 г.; график за добив на природен газ за периода м. Декември 2011 г. – м. Март 2012 г.; график за нагнетяване на природен газ за периода м. Април 2011 г. – м. Септември 2012 г.; документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива за последния деветмесечен период; справка за заявени и реализирани количества през 2011 г.; копия от постъпили фактури за закупен природен газ за м. Октомври и Ноември 2011 г.; копия от фактури за заплащане за м. Октомври и Ноември 2011 г. на такса за транспортиране на природен газ през Румъния; заверени копия от първични счетоводни документи, удостоверяващи закупуването на чуждестранна валута от “Булгаргаз” ЕАД, предназначена за заплащане на доставките на природен газ от външни доставчици и транзитните такси за транспортирането на природен газ през територията на съседни на Република България държави до входа на газопреносната мрежа за месеците Октомври и Ноември на 2011 г.; заверени копия от извлечения от разплащателни сметки в чуждестранна валута от 50 група от Националния сметкоплан (сметка 504), включително заверени копия от извлечения за получени преводи в чуждестранна валута и платени такси за месеците Октомври и Ноември на 2011 г.; заверени копия на извлечения от депозитни сметки на “Булгаргаз” ЕАД за месеците Октомври и Ноември на 2011 г.; справка за прогнозния размер на недовзет/надвзет приход за  $IV^{TO}$  тримесечие на 2011 г., изчислен в съответствие с чл. 17, ал. 8 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

С писмо с изх. № Е-15-20-27/13.12.2011 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД е изисквана допълнителна информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за  $\Gamma^{BO}$  тримесечие на 2012 г. С писмо с вх. № Е-15-20-27/14.12.2011 г. дружеството е представило изискваната информация.

Дружеството е представило и доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл.36а от Закона за енергетиката, по силата на която в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени Общественият доставчик и Обществените снабдители/крайните снабдители оповестяват в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за утвърждаване цената за  $\Gamma^{BO}$  тримесечие на 2012 г. при продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа да е в размер на **699,82 лв./1000  $nm^3$  без ДДС**, с включена надценка в размер на 2%, т.е. увеличение, спрямо действащата цена със **17,74%**, като дружеството иска Комисията да коригира предложената по-горе цена с недовзет/надвзет приход за предходни ценови периоди в съответствие с чл. 17 ал. 8 и ал. 9 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). С оглед извършването на корекцията “Булгаргаз” ЕАД е представил необходимата информация.

Съгласно чл.17, ал.8 от НРЦПГ при утвърждаване на периодичните изменения на цените при продажба на природен газ от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, същите цени могат да бъдат коригирани от Комисията въз основа на недовзет/надвзет приход, дължащ се на разлика между прогнозни и отчетени стойности на ценообразуващи елементи от предходен/предходни период/периоди. Дружеството е представило отчетни данни за м. Октомври и м.Ноември от четвърто тримесечие на 2011 г. и прогнозни такива за месец Декември на 2011 г.

В съответствие с гореизложеното, вкл. при спазване на приетите от ДКЕВР Указания за определяне на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители присъединени към газопреносната мрежа, Комисията е изчислила за 2011 г. обща сума на недовзет приход в размер на 101 813 755 лв., като в това число е включен надвзет приход в размер на 22 057 823 лв. за

IV<sup>то</sup> тримесечие на 2011 г., който е изчислен с прогнозни данни за месец Декември. След получаването на отчетните данни ще бъде изчислен окончателния размер на недовзет/надвзет приход за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2011 г. Въз основа на гореизложеното, в съответствие с чл. 17, ал. 9 от НРЦПГ и с оглед спазване принципа за гарантиране на баланса между интересите на енергийните предприятия и потребителите и между отделните категории енергийни предприятия, Комисията счита, че от общия годишен размер на изчисления с прогнозни данни за месец Декември недовзет приход в размер на 101 813 755 лв. може да признае недовзет приход в размер на 55 000 000 лв., а останалата сума в размер на 46 813 755 лв. да разсрочи за следващите два периода.

В представените от дружеството документи е отчетена динамиката на изменение на основните фактори, формиращи равнището на цената на природния газ, а именно цените на алтернативните на природния газ горива на международните пазари и курса на лева към щатския долар, който за периода 09.11. – 08.12.2011 г. е 1,45150.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на потребители за I<sup>во</sup> тримесечие на 2012 г. е 958 875 хил.м<sup>3</sup>, в т.ч.:

- по съответните договори от внос за четвърто тримесечие е 651 375 хил.м<sup>3</sup>;
- по договори от местен добив 67 500 хил.м<sup>3</sup>;
- добив от ПГХ Чирен в размер на 240 000 хил.м<sup>3</sup>.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за I<sup>во</sup> тримесечие на 2012 г., предложена от „Булгаргаз“ ЕАД е образувана при отчитане на следното:

1. В договорите за доставка на природен газ до българската граница, ценообразуващ елемент на газа са средноаритметичните стойности на месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца, които са се изменили, както следва:

- За мазут със съдържание на сяра 1% се увеличават с 3,42%;
- За мазут със съдържание на сяра 3,5% се увеличават с 4,09%;
- За газьола със съдържание на сяра 0,2 % се увеличават с 2,31%.

2. Цените на природния газ по договорите за внос и местен добив се изменят както следва:

- Увеличават се с 3,36% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG - чл. 8.1.1;
- Увеличават се с 3,28% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG - чл. 8.1.3;
- Увеличават се с 3,40% по договора с ООО „ГАЗЭКСПОРТ“ за потребителите от югозападна България;
- Увеличават се с 16,62% по договор №2 сключен между „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3.;
- Увеличават се с 6,21% по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД;
- Намаляват с 5,71% - транзитните такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Румъния за Република България.

3. Количествата, заявени от „Булгаргаз“ ЕАД по контрагенти са както следва:

- Увеличават се със 70 000 хил.м<sup>3</sup>, т.е. със 140% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.1.;
- Увеличават се с 51 621 хил.м<sup>3</sup>, т.е. с 51,62% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.3.;
- Увеличават се с 1 482 хил.м<sup>3</sup>, т.е. с 6,65% по договора с ООО „Газекспорт“ за потребителите от югозападна България;
- Остават непроменени по договор №2 сключен между „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3.;

- Намаляват с 32 500 хил.м<sup>3</sup>, т.е. с 32,50% по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД.

4. Общественият доставчик е предложил за утвърждаване от Комисията валутен курс на лева към щатския долар за период 30 дни от 09.11. до 08.12.2011 г. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период отчита увеличение от 1,36511 лв. на 1,45150 лв. за един щатски долар, т.е. с 6,33 %.

При наблюдаваната динамика на курса на щатския долар спрямо лева за 2011 г., Комисията счита, че за целите на ценообразуването през настоящия период на изменение на цената, оценката на курса на щатския долар към лева за периода от 30 дни до датата, предхождаща подаването на заявлението е икономически обоснована.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на потребители за първо тримесечие е **958 875 хил.м<sup>3</sup>**, като за доставка на природен газ по съответните договори от внос, местен добив и от газови хранилища за първото тримесечие е **958 875 хил.м<sup>3</sup>**.

**Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства Комисията установи, че коригираните разходи за закупуване на природен газ по договорите за внос с включени транзитни такси за транзитиране на природен газ през територията на Република Румъния и договорите с местни добивни предприятия са в общ размер на 514 299 094 лв.**

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм<sup>3</sup> е в размер на 536,36 лв./1000 нм<sup>3</sup> и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за Г<sup>BO</sup> тримесечие на 2012 г.:

$$514\,299\,094 : 958\,875 = 536,36 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Съгласно чл.17 ал. 6 от Наредба за регулирането на цените на природния газ и приетите от ДКЕВР Указания с Протоколно решение № 168/30.12.2009 г. и изменени с Протоколно решение № 124/30.08.2010 г., е изчислена надценка върху цената в размер на 6,71 лв./1000 нм<sup>3</sup>, която представлява 1,0060% от заявената от „Булгаргаз“ ЕАД цена на вход на газопреносната мрежа за Г<sup>BO</sup> тримесечие на 2012 г.:

$$536,36 + 6,71 = 543,07 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 543,07 лв./1000 нм<sup>3</sup> се добавя 19,73 лв./1000 нм<sup>3</sup> (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа):

$$543,07 + 19,73 = 562,80 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 562,80 лв./1000 нм<sup>3</sup> се добавя 57,36 лв./1000 нм<sup>3</sup> за покриване на цитирания по-горе недовзет приход.

Предвид всички изчисления, цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на **620,16 лв./1000 нм<sup>3</sup>** (без ДДС).

Увеличението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители за Г<sup>BO</sup> тримесечие на 2012 г. спрямо IV<sup>TO</sup> тримесечие на 2011 г., с отчитане на недовзет приход в размер на 55 000 000 лв. за 2011 г. е в размер на 25,79 лв./1000 нм<sup>3</sup> или с **4,34%**.

Съгласно чл. 21 от НРЦПГ цените, по които Общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, както и цените, по които крайните снабдителите продават

природен газ на потребители, следва да бъдат изменени в съответствие с промяната на цената на природния газ на входа на газопредавателната мрежа.

Цените за продажба на природен газ от крайните снабдители са образувани с действащите цени за пренос и снабдяване на природен газ по газоразпределителните мрежи, собственост на съответните дружества.

На проведеното открито заседание на 27.12.2011 г. и писмо с вх. № Е-15-20-27 от 27.12.2011 г., „Булгаргаз“ ЕАД направи следните възражения относно:

1. Намаляване с 50 000 хил. м<sup>3</sup> на предложените от „Булгаргаз“ ЕАД за закупуване на количества природен газ от външния доставчик с най-висока цена Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG по чл. 8.1.1.;
2. Предвидените за добив 290 000 хил. м<sup>3</sup> количества природен газ от ПГХ Чирен, като се мотивира с аргумента, че след запитване до „Булгартрансгаз“ ЕАД за добивните възможности на ПГХ Чирен за I<sup>BO</sup> тримесечие на 2012 г. може да се добият максимум до 255 000 хил. м<sup>3</sup> природен газ;
3. Непризнаване на разхода за добив от ПГХ Чирен за I<sup>BO</sup> тримесечие на 2012 г.;
4. Непризнаване на цена на природния газ по Допълнително споразумение №3 към договор за покупко-продажба на природен газ от 26.10.2010 г. между „Мелроуз Рисорсиз“ ООД и „Булгаргаз“ ЕАД;
5. Неяснота в метода за определяне на размера на недовзет/надвзет приход за 2011 г., както и липса на данни по тримесечия.

По т. 1: Комисията отчита факта, че в бъдещи периоди намаляването на заявените за I<sup>BO</sup> тримесечие на 2012 г. количества би могло да доведе до увеличаване на същите в следващите тримесечия и резултатът да е значително увеличаване на крайната продажна цена;

По т. 2: Комисията счита направеното възражение от „Булгаргаз“ ЕАД за основателно, тъй като заявителят е представил писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно техническата възможност за добив от ПГХ Чирен за I<sup>BO</sup> тримесечие на 2012 г. Операторът на хранилището предоставя експертно становище, според което максималният добив е до 255 000 хил. м<sup>3</sup> природен газ за I<sup>BO</sup> тримесечие на 2012 г., следователно, предвиденото от работната група на ДКЕВР количество природен газ за добив в размер на 290 000 хил.м<sup>3</sup> е необходимо да бъде намалено до заявеното от „Булгаргаз“ ЕАД количество. С писмо с изх. № 15-20-27/27.12.2011 г. ДКЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД справка за добивните възможности на ПГХ Чирен през I<sup>BO</sup> тримесечие на 2012 г. С писмо с вх. № 15-20-27/28.12.2011 г. дружеството е представило същото експертно становище.;

По т. 3: Комисията счита направеното възражение от „Булгаргаз“ ЕАД за неоснователно, тъй като в заявлението Общественият доставчик е изчислил разход за добив на 240 000 хил. м<sup>3</sup> от ПГХ Чирен в размер на 125 040 000 лв., който вече е включен в утвърдените предходни тримесечия цени при нагнетяването на съответните количества природен газ в ПГХ Чирен. За II<sup>PO</sup> и III<sup>TO</sup> тримесечия на 2011 г. Комисията е признала на „Булгаргаз“ ЕАД разход за закупуване и нагнетяване на 320 000 хил.м<sup>3</sup> природен газ в ПГХ Чирен, а в представените отчетни данни за същите периоди на 2011 г. няма добив от хранилището, следователно, заявеният разход за добив през I<sup>BO</sup> тримесечие на 2012 г. в размер на 125 040 000 лв. вече е утвърден като такъв в цитираните предходни тримесечия на 2011 г.;

По т. 4: Комисията счита направеното възражение от „Булгаргаз“ ЕАД за основателно, тъй като Заявителят е представил подписано Допълнително споразумение №3 към договор за покупко-продажба на природен газ от 26.10.2010 г. между „Мелроуз Рисорсиз“ ООД и „Булгаргаз“ ЕАД, в съответствие с което за I<sup>BO</sup> тримесечие на 2012 г. цената, по която Общественият доставчик купува природен газ от добивното предприятие е в размер на 385,00 лв./хм<sup>3</sup>, което е в съответствие с чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. С писмо с изх. № 15-20-27/27.12.2011 г. ДКЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи заверено с „Вярно с оригинала“ копие на Допълнително споразумение №3 към договор за покупко-продажба на природен газ от 26.10.2010 г. между „Мелроуз

Рисорсиз” ООД и „Булгаргаз” ЕАД (Допълнително споразумение №3). С писмо с вх. № 15-20-27/27.12.2011 г. Общественият доставчик представи изисканата информация. С писмо с изх. № 15-20-27/27.12.2011 г. ДКЕВР е изисквала от МИЕТ с копие до „БЕХ” ЕАД копие от решение за одобряване от „БЕХ” ЕАД на Допълнително споразумение №3. С писмо с вх. № 15-20-27/28.12.2011 г., „БЕХ” ЕАД представи препис-извлечение от протокол №62-2011/21.12.2011 г. на Съвета на директорите, който съдържа единодушно решение на Съвета на директорите за даване на разрешение на „Булгаргаз” ЕАД да сключи Допълнително споразумение №3.

По т. 5: Комисията счита направеното възражение от „Булгаргаз” ЕАД за неоснователно. Съгласно чл. 36, ал. 1 от ЗЕ и чл. 5, ал. 8 от НРЦПГ Комисията е приела с Протоколно решение № 168/30.12.2009 г., изменени и допълнени с Протоколно решение № 124/30.08.2010 г. Указания за определяне на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа (Указанията). Съгласно чл.17, ал.8 от НРЦПГ при утвърждаване на периодичните изменения на цените при продажба на природен газ от Обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, същите цени могат да бъдат коригирани от Комисията въз основа на недовзет/надвзет приход, дължащ се на разлика между прогнозни и отчетени стойности на ценообразуващи елементи от предходен/предходни период/периоди.

По смисъла на Указанията „Надвзет/недовзет приход” е разликата между отчетни приходи от реализацията на количества природен газ на вътрешния пазар и разходите за доставка на природен газ до входа на газопреносната мрежа, както и разходите за надценка за дейността „обществена доставка”. Предвид гореизложеното изчисленият от Комисията недовзет/надвзет приход по тримесечия за 2011 г. е, както следва:

за I <sup>во</sup> тримесечие на 2011 г.	надвзет приход в размер на	83 397 895 лв.
за II <sup>ро</sup> тримесечие на 2011 г.	недовзет приход в размер на	115 780 731 лв.
за III <sup>то</sup> тримесечие на 2011 г.	недовзет приход в размер на	91 488 742 лв.
за IV <sup>то</sup> тримесечие на 2011 г.	надвзет прогнозен приход в размер на	22 057 823 лв.
Общо за 2011 г.:	недовзет приход в размер на	101 813 755 лв.

След получаването на отчетните данни ще бъде изчислен окончателния размер на недовзет/надвзет приход за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2011 г. Въз основа на гореизложеното, в съответствие с чл. 17, ал. 9 от НРЦПГ и с оглед спазване принципа за гарантиране на баланса между интересите на енергийните предприятия и потребителите и между отделните категории енергийни предприятия, Комисията счита, че от общия годишен размер на изчисления с прогнозни данни за месец Декември недовзет приход в размер на 101 813 755 лв. може да признае недовзет приход в размер на 55 000 000 лв., а останалата сума в размер 46 813 755 лв. да разсрочи за следващите два периода.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 5а и т. 6а от Закона за енергетиката, чл. 17 и чл.26 в от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,**

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **Р Е Ш И:**

**Утвърждава, считано от 01.01.2012 г.:**

**1. Пределна цена на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на :**

**620,16 лв./1000 нм<sup>3</sup> (66,66 лв./MWh) без ДДС**

2. Пределна цена на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на

627,88 лв./1000 нм<sup>3</sup> (67,48 лв./MWh) без ДДС

3. Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдители:

№	Газоразпределително предприятие	Пределна продажна цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и снабдяване [без ДДС]									
		Стопански потребители с равномерно потребление		Стопански потребители с неравномерно потребление			Обществено-административни потребители: учебни, здравни, социални и културни заведения		Битови потребители		
		лв./1000м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*	лв./1000 м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*
1	"Овергаз Изток" АД								832.73	89.50	2.64
	до 5 000 м3/год, вкл.			832.73	89.50	2.64					
	до 50 000 м3/год, вкл.	778.14	83.63	837.45	90.01						
	до 100 000 м3/год, вкл.	768.53	82.60	829.11	89.11						
	до 200 000 м3/год, вкл.	758.93	81.57	820.79	88.22						
	до 400 000 м3/год, вкл.	749.31	80.54	812.44	87.32						
	до 600 000 м3/год, вкл.	743.69	79.93	807.56	86.80						
	до 800 000 м3/год, вкл.	739.68	79.50	804.09	86.42						
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	736.58	79.17	801.40	86.13						
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	713.99	76.74	781.76	84.02						
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	704.03	75.67								
	над 10 000 000 м3/год.	698.05	75.03								
2	"Овергаз Запад" АД								838.17	90.09	2.85
	до 5 000 м3/год, вкл.			838.17	90.09	2.85					
	до 50 000 м3/год, вкл.	762.07	81.91	827.07	88.89		822.25	88.38			
	до 100 000 м3/год, вкл.	753.98	81.04	820.78	88.22		813.70	87.46			
	до 200 000 м3/год, вкл.	745.87	80.17	814.47	87.54		805.15	86.54			
	до 400 000 м3/год, вкл.	737.75	79.29	808.14	86.86		785.29	84.40			
	до 600 000 м3/год, вкл.	732.98	78.78	804.42	86.46						

	до 800 000 м3/год, вкл.	729.59	78.42	801.77	86.17														
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	726.96	78.13	799.72	85.95														
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	707.43	76.04	784.36	84.30														
	над 5 000 000 м3/год.	698.41	75.07																
3	"Овергаз Север" АД													813.01	87.38	2.70			
	до 5 000 м3/год, вкл.			813.01	87.38	2.70													
	до 50 000 м3/год, вкл.	774.33	83.23	811.65	87.24														
	до 100 000 м3/год, вкл.	764.85	82.21	805.45	86.57														
	до 200 000 м3/год, вкл.	755.37	81.19	799.23	85.90														
	до 400 000 м3/год, вкл.	745.88	80.17	793.02	85.23														
	до 600 000 м3/год, вкл.	740.32	79.57	789.37	84.84														
	до 800 000 м3/год, вкл.	736.38	79.15	786.78	84.56														
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	733.32	78.82	784.77	84.35														
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	711.05	76.42	770.09	82.77														
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	701.24	75.37	763.56	82.07														
	над 10 000 000 м <sup>3</sup> /год	695.37	74.74	759.59	81.64														
	4	"Овергаз Юг" АД													840.66	90.35	2.83		
до 5 000 м3/год, вкл.				840.66	90.35	2.83													
до 50 000 м3/год, вкл.		767.42	82.48	834.96	89.74			821.31	88.27										
до 100 000 м3/год, вкл.		758.28	81.50	827.17	88.90			813.76	87.46										
до 200 000 м3/год, вкл.		749.13	80.52	819.36	88.07			806.21	86.65										
до 400 000 м3/год, вкл.		739.98	79.53	811.55	87.23			788.64	84.76										
до 600 000 м3/год, вкл.		734.63	78.96	806.98	86.73														
до 800 000 м3/год, вкл.		730.82	78.55	803.73	86.39														
до 1 000 000 м3/год, вкл.		727.86	78.23	801.20	86.11														
до 5 000 000 / над 1 000 000 м3/год, вкл./		706.38	75.92	782.84	84.14														
над 5 000 000 м3/год.		696.91	74.90																
5	"Софиягаз" ЕАД													845.58	90.88	2.74			
	до 5 000 м3/год, вкл.			845.58	90.88	2.74													
	до 50 000 м3/год, вкл.	746.17	80.20	821.00	88.24			813.15	87.40										



	до 100 000 м3/год, вкл.	740.56	79.60	813.55	87.44		807.70	86.81		
	до 200 000 м3/год, вкл.	734.95	78.99	806.10	86.64		802.22	86.22		
	до 400 000 м3/год, вкл.	729.32	78.39	798.62	85.84		789.54	84.86		
	до 600 000 м3/год, вкл.	726.01	78.03	794.23	85.36					
	до 800 000 м3/год, вкл.	723.64	77.78	791.11	85.03					
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	721.80	77.58	788.67	84.77					
	над 1 000 000 м3/год.	708.05	76.10	770.64	82.83					
Газоразпределително предприятие	Промислени потребители		Обществено-административни и търговски потребители					Битови потребители		
	лв./1000м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*			лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]
6	"Черноморска технологична компания" АД- р. Добруджа							906.81	97.46	
	до 20 000 м3/год, вкл.	784.30	84.30							
	до 200 000 м3/год, вкл.	744.05	79.97							
	до 1000 000 м3/год, вкл.	718.27	77.20							
	над 1000 000 м3/год.	691.39	74.31							
	до 10 000 м3/год, вкл.			846.67	91.00					
	до 50 000 м3/год, вкл.			826.89	88.87					
	до 100 000 м3/год, вкл.			802.54	86.26					
над 100 000 м3/год.			788.98	84.80						
7	"Черноморска технологична компания" АД- Община Търговище							888.31	95.48	
	до 20 000 м3/год, вкл.	784.30	84.30							
	до 200 000 м3/год, вкл.	761.81	81.88							
	до 1000 000 м3/год, вкл.	711.70	76.49							
	над 1000 000 м3/год.	695.90	74.80							
	до 10 000 м3/год, вкл.			852.14	91.59					
	до 50 000 м3/год, вкл.			828.68	89.07					
	до 100 000 м3/год, вкл.			806.83	86.72					
над 100 000 м3/год.			791.25	85.04						
8	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия, Община Бяла Слатина							905.42	97.32	
	до 20 000 м3/год, вкл.	792.07	85.13							
	до 200 000 м3/год, вкл.	758.30	81.50							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	739.73	79.51							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	710.60	76.38							
	над 5 000 000 м3/год.	686.74	73.81							

	до 10 000 м3/год, вкл.			852.95	91.68						
	до 50 000 м3/год, вкл.			838.01	90.07						
	до 100 000 м3/год, вкл.			809.93	87.05						
	над 100 000 м3/год.			791.61	85.08						
9	"Черноморска технологична компания" АД- Община Сопот			1081.59	116.25				1173.79	126.16	
	до 100 000 м3/год, вкл.	1019.23	109.55								
	над 100 000 м3/год.	991.61	106.58								
10	"Черноморска технологична компания" АД- Община Хисаря	1008.30	108.37						1181.08	126.94	
	до 20 000 м3/год, вкл.			1144.46	123.01						
	до 100 000 м3/год, вкл.			1091.51	117.32						
	над 100 000 м3/год, вкл.			1061.39	114.08						
11	"Комекес" АД- Община Самоков								882.27	94.83	
	до 20 000 м3/год, вкл.	791.91	85.11								
	до 100 000 м3/год, вкл.	748.06	80.40								
	до 1000 000 м3/год, вкл.	703.17	75.58								
	над 1000 000 м3/год.	690.18	74.18								
	до 5 000 м3/год, вкл.			871.30	93.65						
	до 20 000 м3/год, вкл.			850.89	91.45						
	до 100 000 м3/год, вкл.			832.04	89.43						
	до 200 000 м3/год, вкл.			818.37	87.96						
	над 200 000 м3/год.			795.59	85.51						
12	"Балкангаз- 2000" АД- Община Ботевград	707.83	76.08	761.00	81.79				804.58	86.48	
13	"Севлиевогаз- 2000" АД- Община Севлиево	711.84	76.51	741.36	79.68				870.40	93.55	
14	"Примагаз" АД-Община Варна	709.13	76.22	805.40	86.56				878.98	94.47	
15	"Каварнагаз" ООД- Община Каварна								856.88	92.10	
	до 10 000 м3/год, вкл.	747.84	80.38								
	до 50 000 м3/год, вкл.	728.67	78.32								
	до 200 000 м3/год, вкл.	709.19	76.22								
	над 200 000 м3/год.	691.62	74.34								
	до 5 000 м3/год, вкл.			822.65	88.42						
	до 20 000 м3/год, вкл.			778.01	83.62						
	до 100 000 м3/год, вкл.			749.75	80.58						
	над 100 000 м3/год.			702.23	75.48						
16	"Газинженеринг" ООД- Община Долни Дъбник								819.37	88.07	
	до 10 000 м3/год, вкл.	716.98	77.06								
	до 100 000 м3/год, вкл.	684.95	73.62								
	над 100 000 м3/год.	674.39	72.48								
	до 10 000 м3/год, вкл.			751.31	80.75						
	над 10 000 м3/год.			729.41	78.40						
17	"Камено-газ" ЕООД- Община Камено	654.42	70.34	760.44	81.73				792.45	85.17	

18	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа								875.68	94.12
	до 100 000 м3/год, вкл.	701.02	75.35							
	до 400 000 м3/год, вкл.	680.46	73.14							
	до 20 000 м3/год, вкл.			751.85	80.81					
	до 100 000 м3/год, вкл.			704.65	75.74					
19	"Добруджа газ" АД	716.19	76.98	756.01	81.26				877.03	94.26
20	"Правецгаз 1" АД	691.24	74.29	745.31	80.11				758.89	81.57
21	"Костинбродгаз" ООД	662.70	71.23	737.31	79.25				805.93	86.62
	до 2 999 999 м3/год, вкл.									
	от 3 000 000 м3/год, вкл.									
22	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, Общини: Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково			827.33	88.92				836.22	89.88
	до 10 000 м3/год, вкл.**	823.17	88.47							
	до 100 000 м3/год, вкл.**	783.78	84.24							
	до 500 000 м3/год, вкл.**	731.85	78.66							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.**	710.78	76.40							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.**	694.81	74.68							
	над 5 000 000 м3/год**	689.41	74.10							
23	"Рилагаз" АД	719.05	77.28	757.44	81.41				821.97	88.35
24	"Промислено газоснабдяване" ООД								878.82	94.46
	до 20 000 м3/год, вкл.	770.83	82.85							
	до 100 000 м3/год, вкл.	749.97	80.61							
	до 500 000 м3/год, вкл.	724.29	77.85							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	700.66	75.31							
	над 1 000 000 м3/год.	681.24	73.22							
	до 10 000 м3/год, вкл.			836.07	89.86					
	до 50 000 м3/год, вкл.			813.93	87.48					
	до 100 000 м3/год, вкл.			796.88	85.65					
		над 100 000 м3/год.			767.73	82.52				
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД			716.90	77.05				745.84	80.16
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	688.90	74.04							
	над 1 000 000 м3/год.	652.80	70.16							
26	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	716.67	77.03	823.02	88.46				877.42	94.31
27	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев								1225.93	131.76
	до 100 000 м3/год, вкл.	1111.24	119.44							
	до 200 000 м3/год, вкл.	1103.40	118.59							
	до 400 000 м3/год, вкл.	1100.18	118.25							
	до 600 000 м3/год, вкл.	1091.89	117.36							
	над 600 000 м3/год.	1068.47	114.84							
	до 10 000 м3/год, вкл.			1182.81	127.13					

	до 20 000 м3/год, вкл.			1170.54	125.81						
	до 50 000 м3/год, вкл.			1160.02	124.68						
	над 50 000 м3/год.			1149.25	123.52						
28	"Ситигаз България" ЕАД - Общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан и Главиница			827.94	88.99				844.93	90.81	
	до 10 000 м3/год, вкл.	824.50	88.62								
	до 100 000 м3/год, вкл.	784.78	84.35								
	до 500 000 м3/год, вкл.	732.21	78.70								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	710.89	76.41								
29	до 5 000 000 м3/год, вкл.	695.15	74.72								
	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград								1217.09	130.81	
	до 50 000 м3/год, вкл.	1087.91	116.93								
	до 200 000 м3/год, вкл.	1080.72	116.16								
	до 500 000 м3/год, вкл.	1045.06	112.32								
	над 500 000 м3/год.	1008.19	108.36								
	до 20 000 м3/год, вкл.			1135.57	122.05						
	до 50 000 м3/год, вкл.			1118.62	120.23						
30	до 100 000 м3/год, вкл.			1098.01	118.01						
	над 100 000 м3/год.			1088.46	116.99						
	„Сн Ен Джи Марица“ ООД								1076.30	115.68	
	до 10 000 м3/год, вкл.			1020.55	109.69						
	до 50 000 м3/год, вкл.			1064.98	114.46						
	до 100 000 м3/год, вкл.			978.58	105.18						
	над 100 000 м3/год.			907.09	97.49						
до 200 000 м3/год, вкл.	926.71	99.60									
до 1 000 000 м3/год.	915.88	98.44									

Забележки:

1. В цените не е включен ДДС
2. \* - колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за потребител на месец (лева/потребител на месец)
3. \*\* -цените се отнасят за консумация в рамките на посочения интервал
4. \*\*\* - цените са изчислени при калоричност на природния газ 8000 ккал/м3

**Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред  
Върховния административен съд.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ: /п/**

**/Ангел Семерджиев/**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР: /п/**

**/Емилия Савева/**