

РЕШЕНИЕ

№ Ц-21

От 28.06.2013 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 28.06.2013 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-24/10.06.2013 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2013 г., доклад с вх. № Е-Дк-282/14.06.2013 г., както и събраните данни на проведено на 25.06.2013 г. открито заседание за разглеждане на доклада, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-24/10.06.2013 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 клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2013 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. 2 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 ДКЕВР следва да регулира горепосочените цени, съответно да се произнесе по подаденото заявление.

С писмо изх. № Е-15-20-18/10.05.2013 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2013 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-24/10.06.2013 г. дружеството е подало заявление, към което са приложени: (Справка №1) за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за III^{то} тримесечие на 2013 г., цени на алтернативните на природния газ горива (Справка №2), осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 03.03.2013 г. – 31.05.2013 г.; (Справка №3) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. март 2013 г. – м. юни 2013 г.; (Справка №4) за получени количества природен газ по направления за периода 01.03.2013 г. – 31.05.2013 г. и прогнозни данни за месец юни 2013 г.; (Справка №5) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.03.2013 г. – 31.05.2013 г. и прогнозни данни за месец юни 2013 г.; (Справка №6) с данни за периода 01.03.2013 г. – 31.05.2013 г. и прогнозни данни за месец юни 2013 г. за добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ; (Справка №7) списък на клиентите и прогнозни количества природен газ за доставка през III^{то} тримесечие на 2013 г.; (Справка №8) за количества и приходи от продажби на природен газ за периода 01.03.2013 г. – 31.05.2013 г. и прогнозни данни за месец юни 2013 г.; (Справка №9) за разходи по дейности за периода 01.01.2013 г. – 31.03.2013 г. и прогнозни данни за периода 01.04.2013 г. – 30.06.2013 г. на „Булгаргаз“ ЕАД; (Справка №10) за капитал и капиталова структура към 30.04.2013 г. и прогноза към 30.06.2013 г.; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен към 31.03.2013 г. и към 30.04.2013 г.; документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива за последния деветмесечен период; копие на фактура за закупен природен газ от ООО „Газпром

експорт” за месец април 2013 г.; копия на фактури за закупен природен газ от „Мелроуз Рисорсиз” ООД за месеците април и май 2013 г.; копия на фактури за заплащане на такса за транспортиране на природен газ през Румъния за месеците април и май 2013 г.; заверени копия от извлечения от разплащателни сметки в чуждестранна валута от 50 група от Националния сметкоплан (сметка 504), за извършени плащания за април и май 2013г.; справка за очаквана корекция по ценообразуващи елементи за II^{po} тримесечие на 2013 г., изчислена въз основа на отчетни данни за м. април и май и прогнозни данни за месец юни 2013 г.; справка за договорен капацитет за нагнетяване и добив на природен газ по газови месеци за периода м. април 2013 г. – м. март 2014 г.; график за нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен” към споразумение между „Булгартрансгаз” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цени на природен газ.

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, 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 крайните снабдители оповестяват в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

С писмо изх. № Е-15-20-24/12.06.2013 г. е изисквана допълнителна информация по отношение на нормата на възвръщаемост на капитала, окончателна фактура за покупка на природен газ от ООО Газпром Експорт за м. май 2013 г., обосновка на значително нарастване на съдебните разходи и извлечение от счетоводната система, за използвания валутен курс, по който са заприходени фактурите за покупка на природен газ по доставчици, „Булгаргаз” ЕАД е представил изисканата информация с писмо вх. № Е-15-20-24/13.06.2013 г.

С подаденото заявление „Булгаргаз” ЕАД предлага за утвърждаване цената за III^{то} тримесечие на 2013 г. при продажбата от дружеството на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа да е в размер на 630,00 лв./1000 м³ без акциз и ДДС, с включена компонента за дейността обществена доставка в размер на 2% - 11,75 лв./1000 м³ и корекция съгласно чл. 17, ал. 12 от Наредба № 2/2013 г. (Наредбата) в размер на 10,88 лв. /1000 м³.

При формирането на цената на природния газ дружеството е отчело 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 03.03.2013 г. – 31.05.2013 г. е 1,50641 лв. в изпълнение на чл.17, ал. 3 от Наредбата.

Общото заявено количество от „Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ по договори за III^{то} тримесечие на 2013 г. е 377 637 хил.м³, в т.ч.:

- по договор от внос е 347 637 хил.м³;
- по договор от местен добив е 30 000 хил.м³;

Заявеното от клиентите количество природен газ е 377 637 хил.м³.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2013 г., предложена от „Булгаргаз” ЕАД е образувана при отчитане на следното:

1. В договора за доставка на природен газ до българската граница, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца, чиито изменение е както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се намаляват с 4,31%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1% се намаляват с 3,37%.

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

- намаляват с 3,92% по договора с ООО „Газпром експорт”, поради намалението на котировките на алтернативните горива по т.1;
- намаляват с 0,44% по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз” ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз” ООД, причината за по-ниския процент на изменение на цената е повишеният курс на долара към лева за последното тримесечие;

3. Количествата, заявени от „Булгаргаз“ ЕАД спрямо предходното тримесечие се изменят както следва:

- по договора с ООО „Газпром экспорт“ се намаляват с 176 054 хил.м³;
- по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД не се променят.

4. Общественият доставчик е предложил за утвърждаване от Комисията валутен курс на лева към щатския долар за период от деветдесет дни в съответствие с чл. 17, ал. 3 от Наредбата, който е 1,50641 лв. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период отчита нарастване от 1,46849 лв. на 1,50641 лв. за един щатски долар, т.е. с 2,58%.

Комисията счита, че за целите на ценообразуването предложения от Обществения доставчик курс на щатския долар към лева е в съответствие с нормативните изисквания.

Общо заявеното от дружеството количество природен газ за трето тримесечие на 2013 г. по договори за внос и добив от местни добивни предприятия е в размер на **377 637 хил. м³**, като доказателство дружеството е представило поименен списък на клиентите и прогнозни количества природен газ за доставка, което съответства на общо заявеното. Комисията счита, че прогнозните количества природен газ от Обществения доставчик са реални.

Разходите за закупуване на природен газ по договорите за внос с включени транзитни такси за транзитиране на природен газ през територията на Румъния и договорите с местни добивни предприятия **възлизат на 221 916 хил. лв.**

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 м³ е в размер на 587,64 лв./1000 м³ и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за III^{-то} тримесечие на 2013 г.:

$$221\ 915\ 952 : 377\ 637 = 587,64 \text{ лв./1000 м}^3$$

Компонентата за дейността обществена доставка съгласно чл. 17, ал. 6 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, върху цената на входа на газопреносните мрежи се изчислява в размер до 2 (две) на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ.

При изчисляването на компонентата условно-постоянните разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на **1 926 хил. лв.**

Съгласно чл. 17, ал. 10 от Наредбата при изчисляването на компонентата в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, съобразени с договорения капацитет за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение. При изчисляване на компонентата за трето тримесечие стойността на прогнозните променливите разходи е актуализирана от дружеството, съобразявайки се с подписания договорен капацитет за добив и съхранение, и с оглед изпълнение на договора с ООО Газпром Експорт за приемане на минималните летни количества, очакванията на дружеството са за 2013 г. разходите да нараснат до 4 025 хил. лв. При изчисляване на променливите разходи Комисията е отчетла разликата между прогнозните и реално отчетени разходи за съхранение и за трето тримесечие стойността им възлиза на 1 905 хил. лв., за целите на изчисляване на компонентата за дейността обществена доставка, работната група коригира променливите разходи на 1 156 хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от Наредбата, 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. Оборотния капитал е изчислен, като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията.

Нормата на възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка по отчетни данни на дружеството към 30.06.2013 г. е 10,32%, изчислен като нормата на собствения капитал след данъчно облагане е 10% , нормата на привлечения капитал е 10,01% изчислен съгласно формулата по чл. 13, ал. 2 от Наредбата. За първо тримесечие на 2013 г. среднопретеглената

норма на възвръщаемост на привлечения капитал е 3,24%, увеличението се дължи на просрочване на заем и начисляване на лихва за просрочие в размер на ОЛП + 10 пункта. Съгласно чл. 10, ал. 5, т. 4 от Наредбата, за целите на ценовото регулиране в признатите разходи от Комисията не се включват разходи, свързани с неустойки и други плащания, в следствие на неизпълнение по сключени договори, лихви за забавяне. Комисията счита, че следва да се запази нормата на възвръщаемост на капитала от 5%, заложена и за предходните две тримесечия.

На база всичко изложено по данни на дружеството при изчисляване на компонентата за дейността обществена доставка стойността ѝ възлиза над 2%.

В тази връзка Комисията счита, че „Булгаргаз“ ЕАД се е съобразил с нормативните изисквания за стойността на компонентата и за третото тримесечие на 2013 г. е заложил 2%. Елементите за изчисляване на компонентата са следните:

- необходими приходи в размер на 4 520 хил. лв. за III^{то} тримесечие на 2013 г. В тях са включени условно-постоянни разходи в размер на 1 926 хил. лв., променливи разходи в размер на 1 156 хил. лв., признати в стойността на компонентата за обществена доставка;

- прогнозни количества природен газ за следващия ценови период в размер на 377 637 хил.м³;

- възвръщаемост на активите в размер на 1 438 хил. лв., при норма на възвръщаемост на капитала 5% и регулаторна база на активите за III^{то} тримесечие – 28 764 хил. лв.

Общата сума, необходима на дружеството за дейността обществена доставка е в размер на 4 437 хил. лв. При разделяне на тази сума на общо заявените количества се получава стойността на компонентата в размер на 11,75 лв./1000 м³.

Върху цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2013 г. се прибавя и стойността на компонентата за дейността обществена доставка в размер на 11,75 лв./1000 м³:

$$587,64 + 11,75 = 599,39 \text{ лв./1000 м}^3$$

Съгласно чл. 17, ал. 12 от Наредбата при утвърждаване на периодичните изменения на цените на природния газ при установяване на разлика между прогнозни и отчетени количества природен газ и съответните разходи за доставката му от предходен ценови период, могат да бъдат изменени с тази разлика. В тази връзка за периода 2010 г. – 2012 г. по данни на ДКЕВР общата сума на невъзстановената разлика на дружеството на ценообразуващите елементи възлиза на 221 142 хил. лв. За първите две тримесечия по отчетни данни до м. май и прогнозни данни за м. юни се очаква стойността на невъзстановената разлика да намали своите стойности до 160 985 хил. лв.

Дружеството е предложило добавка от 10,88 лв./1000 м³ към продажната цена за III^{то} тримесечие на 2013 г., с което очаква да получи допълнителен приход в размер на 4 109 хил. лв., с което невъзстановената разлика от предходни периоди ще се намали до 156 876 хил. лв. Комисията счита, че следва да се приеме тази добавка към цената на входа с цел намаляване на натрупаната през годините невъзстановена разлика на дружеството и е в съответствие с чл. 17, ал. 12 от Наредбата.

$$599,39 + 10,88 = 610,27 \text{ лв./1000 м}^3$$

Към така определената цена в размер на 610,27 лв./1000 м³ се добавя 19,73 лв./1000 м³ (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа):

$$610,27 + 19,73 = 630,00 \text{ лв./1000 м}^3$$

Предвид всички изчисления, цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдителите и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на 630,00 лв./1000 м³ (без акциз и ДДС).

Намалението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на клиенти за III^{то} тримесечие на 2013 г. спрямо II^{то} тримесечие на 2013 г., е в размер на 0,94 лв./1000 м³ или с 0,15%.

Съгласно чл. 21 от Наредба № 2/2013 г. цените, по които Общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, следва да бъдат изменени в съответствие с промяната на цената на природния газ на входа на газопреносната 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 25.06.2013 г. „Булгаргаз“ ЕАД заяви, че приема доклада на работната група, тъй като същият обективно отразява факторите формиращи равнището на цената на природния газ за III^{то} тримесечие на 2013 г. и обективно са отразени обстоятелствата съпътстващи предлаганата за утвърждаване от „Булгаргаз“ ЕАД цена.

„Булгаргаз“ ЕАД е подало становище с вх. № Е-15-20-27/26.06.2013 г. в ДКЕВР, с което е направило възражения относно:

1. Неясно формулирания в доклада текст за „разликата“, с която цените „могат“ да бъдат изменени.

2. Стойността на „невъзстановената разлика на дружеството на ценообразуващите елементи“, формирана през периода 2010-2012 г. в размер на 221 142 млн. лв., както и разпределението на разликата по години, в т.ч. по тримесечия, както и начина на нейното изчисляване.

ДКЕВР, счита направените възражения по т. 1 и т.2 за неоснователни

По т. 1 Съгласно изискванията на чл. 17, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, (Издадена от председателя на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн., ДВ, бр. 33 от 5.04.2013 г., в сила от 5.04.2013 г.) цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, се образуват въз основа на последно заявените прогнозни количества природен газ от крайните снабдители и от клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, и разходите за доставката им от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия, от запаси природен газ и компонента за дейността обществена доставка. По силата на чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, при утвърждаване на периодичните изменения на цените по ал. 1, при установяване на разлика между прогнозните и отчетените количества природен газ и съответните разходи за доставката му от предходен ценови период цените могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди.

Съгласно чл. 17, ал. 1 и ал. 8 от НРЦПГ (отм., ДВ, бр. 38 от 23.04.2013 г., в сила от 5.04.2013 г.) Цените при продажба на природен газ от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, се образуват въз основа на разходите за доставка на прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия, от запаси природен газ и надценка. При утвърждаване на периодичните изменения цените по ал. 1 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.

Следователно формулирания в доклада текст за „разликата“, с която цените „могат“ да бъдат изменени, е съобразен с разпоредбата на чл. 17, ал. 12 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

По т. 2 Дружеството в писмото си не е посочило, конкретен размер за невъзстановена разлика от ценообразуващи елементи през периода 2010-2012 г., както и разпределението на разликата по години, в т.ч. по тримесечия, както и начина на нейното изчисляване.

Формираната през периода 2010-2012 г. невъзстановена разлика на дружеството на ценообразуващите елементи в размер на 221 142 млн. лв. е разлика между приходи от реализирани количества на вътрешния пазар и извършени разходи по ценообразуващи елементи съгласно приетите Указания за определяне на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и потребители присъединени към газопреносната мрежа приети от ДКЕВР с Протоколно решение № 168/30.12.2009 г. по т.1, изменени и допълнени с Протоколно решение № 124/30.08.2010 г. по т. 1.

Комисията счита направеното възражение от „Булгаргаз“ ЕАД за неоснователно, тъй като заявения размер от дружеството за невъзстановена разлика от ценообразуващи елементи от 10,88 лв. е приет.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т.7 и т. 8 от Закона за енергетиката, чл. 17, чл. 21 и чл. 32 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.07.2013 г.:

1. Пределна цена на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на

630,00 лв./1000 м³ (67,81 лв./MWh) без акциз и ДДС

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

637,72 лв./1000 м³ (68,54 лв./MWh) без акциз и ДДС

3. Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдители, които купуват природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД:

№	Газоразпределително предприятие	Пределна продажна цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и снабдяване [без ДДС]									
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление			Обществено-административни клиенти: учебни, здравни, социални и културни заведения		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***	лв./1000 м ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]*
1	"Черноморска технологична компания" АД- регион Добруджа								916,65	98,52	
	до 20 000 м ³ /год, вкл.	794,14	85,35								
	до 200 000 м ³ /год, вкл.	753,89	81,03								
	до 1000 000 м ³ /год, вкл.	728,11	78,26								
	над 1000 000 м ³ /год.	701,23	75,37								
	до 10 000 м ³ /год, вкл.			856,51	92,06						

	до 50 000 м3/год, вкл.			836,73	89,93						
	до 100 000 м3/год, вкл.			812,38	87,32						
	над 100 000 м3/год.			798,82	85,86						
	"Черноморска технологична компания" АД- Община Гърговище								898,15	96,53	
	до 20 000 м3/год, вкл.	794,14	85,35								
	до 200 000 м3/год, вкл.	771,65	82,94								
	до 1000 000 м3/год, вкл.	721,54	77,55								
	над 1000 000 м3/год.	705,74	75,85								
	до 10 000 м3/год, вкл.			861,98	92,65						
	до 50 000 м3/год, вкл.			838,52	90,12						
	до 100 000 м3/год, вкл.			816,67	87,78						
2	над 100 000 м3/год.			801,09	86,10						
	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия и Общ. Бяла Слатина								915,26	98,37	
	до 20 000 м3/год, вкл.	801,91	86,19								
	до 200 000 м3/год, вкл.	768,14	82,56								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	749,57	80,56								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	720,44	77,43								
	над 5 000 000 м3/год.	696,58	74,87								
	до 10 000 м3/год, вкл.			862,79	92,73						
	до 50 000 м3/год, вкл.			847,85	91,13						
	до 100 000 м3/год, вкл.			819,77	88,11						
3	над 100 000 м3/год.			801,45	86,14						
	"Черноморска технологична компания" АД- Община Сопот			1091,43	117,31				1183,63	127,22	
	до 100 000 м3/год, вкл.	1029,07	110,61								
4	над 100 000 м3/год.	1001,45	107,64								
	"Черноморска технологична компания" АД- Община Хисаря	1018,14	109,43						1190,92	128,00	
	до 20 000 м3/год, вкл.			1154,30	124,06						
	до 100 000 м3/год, вкл.			1101,35	118,37						
5	над 100 000 м3/год, вкл.			1071,23	115,14						
	"Комекс" АД- Община Самоков								892,11	95,88	
	до 20 000 м3/год, вкл.	801,75	86,17								
	до 100 000 м3/год, вкл.	757,90	81,46								
	до 1000 000 м3/год, вкл.	713,01	76,64								
	над 1000 000 м3/год.	700,02	75,24								
	до 5 000 м3/год, вкл.			881,14	94,71						
	до 20 000 м3/год, вкл.			860,73	92,51						
	до 100 000 м3/год, вкл.			841,88	90,49						
	до 200 000 м3/год, вкл.			828,21	89,02						
6	над 200 000 м3/год.			805,43	86,57						
7	"Балкангаз- 2000" АД - Община Ботевград	717,67	77,14	770,84	82,85				814,42	87,53	
8	"Севлиевогаз- 2000" АД - Община Севлиево	721,68	77,57	751,20	80,74				880,24	94,61	

9	"Примагаз" АД - Община Варна	718,97	77,28	815,24	87,62				888,82	95,53
	"Каварнагаз" ООД - Община Каварна								866,72	93,16
	до 10 000 м3/год, вкл.	757,68	81,44							
	до 50 000 м3/год, вкл.	738,51	79,38							
	до 200 000 м3/год, вкл.	719,03	77,28							
	над 200 000 м3/год.	701,46	75,39							
	до 5 000 м3/год, вкл.			832,49	89,48					
	до 20 000 м3/год, вкл.			787,85	84,68					
	до 100 000 м3/год, вкл.			759,59	81,64					
10	над 100 000 м3/год.			712,07	76,53					
	"Газинженеринг" ООД - Община Долни Дъбник								829,21	89,12
	до 10 000 м3/год, вкл.	726,82	78,12							
	до 100 000 м3/год, вкл.	694,79	74,68							
	над 100 000 м3/год.	684,23	73,54							
	до 10 000 м3/год, вкл.			761,15	81,81					
11	над 10 000 м3/год.			739,25	79,46					
12	"Камено-газ" ЕООД - Община Камено	664,26	71,40	770,28	82,79				802,29	86,23
	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа								885,52	95,18
	до 100 000 м3/год, вкл.	710,86	76,40							
	до 400 000 м3/год, вкл.	690,30	74,19							
	до 20 000 м3/год, вкл.			761,69	81,87					
13	до 100 000 м3/год, вкл.			714,49	76,79					
14	"Добруджа газ" АД	726,03	78,03	765,85	82,31				886,87	95,32
15	"Правецгаз 1" АД	707,30	76,02	767,29	82,47				811,34	87,20
	"Костинбродгаз" ООД	692,97	74,48	768,47	82,60				845,57	90,88
	до 2 999 999 м3/год, вкл.									
16	от 3 000 000 м3/год, вкл.									
	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, Общини Кърджали, Велинград, Павел Баян и Гурково			837,17	89,98				846,06	90,94
	до 10 000 м3/год, вкл.**	833,01	89,53							
	до 100 000 м3/год, вкл.**	793,62	85,30							
	до 500 000 м3/год, вкл.**	741,69	79,72							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.**	720,62	77,45							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.**	704,65	75,74							
17	над 5 000 000 м3/год.**	699,25	75,16							
18	"Рилагаз" АД	728,89	78,34	767,28	82,47				831,81	89,40
	"Промислено газоснабдяване" ООД								888,66	95,51
	до 20 000 м3/год, вкл.	780,67	83,91							
	до 100 000 м3/год, вкл.	759,81	81,66							
	до 500 000 м3/год, вкл.	734,13	78,90							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	710,50	76,37							
19	над 1 000 000 м3/год.	691,08	74,28							

	до 10 000 м3/год, вкл.			845,91	90,92					
	до 50 000 м3/год, вкл.			823,77	88,54					
	до 100 000 м3/год, вкл.			806,72	86,71					
	над 100 000 м3/год.			777,57	83,57					
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД							754,55	81,10	
	до 10 000 м3/год, вкл.			735,26	79,03					
	над 10 000 м3/год, вкл.			724,63	77,88					
	до 100 000 м3/год, вкл.	711,03	76,42							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	697,43	74,96							
20	над 1 000 000 м3/год.	663,47	71,31							
21	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	726,51	78,09	832,86	89,52			887,26	95,36	
	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев							1235,77	132,82	
	до 100 000 м3/год, вкл.	1121,08	120,49							
	до 200 000 м3/год, вкл.	1113,24	119,65							
	до 400 000 м3/год, вкл.	1110,02	119,31							
	до 600 000 м3/год, вкл.	1101,73	118,41							
	над 600 000 м3/год.	1078,31	115,90							
	до 10 000 м3/год, вкл.			1192,65	128,19					
	до 20 000 м3/год, вкл.			1180,38	126,87					
	до 50 000 м3/год, вкл.			1169,86	125,74					
22	над 50 000 м3/год.			1159,09	124,58					
	"Ситигаз България" ЕАД - Общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан и Главиница			837,78	90,05			854,77	91,87	
	до 10 000 м3/год, вкл.	834,34	89,68							
	до 100 000 м3/год, вкл.	794,62	85,41							
	до 500 000 м3/год, вкл.	742,05	79,76							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	720,73	77,46							
23	до 5 000 000 м3/год, вкл.	704,99	75,77							
	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград							1226,93	131,87	
	до 50 000 м3/год, вкл.	1097,75	117,99							
	до 200 000 м3/год, вкл.	1090,56	117,21							
	до 500 000 м3/год, вкл.	1054,90	113,38							
	над 500 000 м3/год.	1018,03	109,42							
	до 20 000 м3/год, вкл.			1145,41	123,11					
	до 50 000 м3/год, вкл.			1128,46	121,29					
	до 100 000 м3/год, вкл.			1107,85	119,07					
24	над 100 000 м3/год.			1098,30	118,05					
	"Си Ен Джи Марица" ООД							1086,14	116,74	
	до 10 000 м3/год, вкл.			1030,39	110,75					
	до 50 000 м3/год, вкл.			1074,82	115,52					
	до 100 000 м3/год, вкл.			988,42	106,24					
	над 100 000 м3/год.			916,93	98,55					
	до 200 000 м3/год, вкл.	936,55	100,66							
25	до 1 000 000 м3/год.	925,72	99,50							
26	"ТЕПЕКО" ЕООД			818,75	88,00			882,25	94,82	

	до 100 000 м3/год, вкл.	764,87	82,21							
	до 500 000 м3/год, вкл.	745,85	80,16							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	723,27	77,74							
	над 1 000 000 м3/год.	675,02	72,55							
	"КарловоГаз" ООД							838,74	90,15	
	до 200 000 м3/год, вкл.****	766,53	82,39							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.****	669,64	71,97							
	до 50 000 м3/год, вкл.****			805,29	86,55					
	до 100 000 м3/год, вкл.****			760,81	81,77					
27	над 100 000 м3/год.****			721,57	77,55					

Забелжки:

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 се отнасят за консумация в рамките на посочения интервал
4. *** - цените са изчислени при калоричност на природния газ 8000 ккал/м3
5. **** - в цените не е включена ценова компонента до изграждане на връзката между газоразпределителната и газопреносната мрежа
6. При промяна на цените на газоразпределителните дружества за разпределение и снабдяване на природен газ, пределните цени за крайните клиенти се променят след утвърждаването им от ДКЕВР.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

АНЖЕЛА ТОНЕВА

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЕМИЛИЯ САВЕВА