

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 043
от 27.12.2010 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 27.12.2010 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-40/10.12.2010 г. от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за Г^{во} тримесечие на 2011 г., доклад с вх. № Е-Дк-487/15.12.2010 г., както и събраните данни на проведено на 22.12.2010 г. открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-40/10.12.2010 г. Общественият доставчик “Булгаргаз” ЕАД е поискал от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да му бъдат утвърдени цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за Г^{во} тримесечие на 2011 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 и услугите, предоставени 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-15-20-36/08.11.2010 г. на ДКЕВР от “Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за Г^{во} тримесечие на 2011 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-40/10.12.2010 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 Г^{во} тримесечие на 2011 г, цени на алтернативните горива (Справка №2), осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 01.08. – 30.09.2010 г. (Справка № 3); (Справка № 4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. Септември 2010 г. – м. Декември 2010 г.; (Справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.09.2010 г. – 30.11.2010 г. и прогнозни данни за м. Декември 2010 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.09.2010 г. – 30.11.2010 г. и прогнозни данни за м. Декември 2010 г.; (Справка № 7) с данни за периода 01.09.2010 г. – 30.11.2010 г. и прогнозни данни за м. Декември 2010 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за м. Септември – м. Ноември 2010 г. и прогнозни данни за м. Декември 2010 г.; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен за м. Септември и м. Декември 2010 г.; справка за заявени от потребителите количества природен газ за Г^{во} тримесечие на 2011 г.; копия от постъпили фактури за закупен природен газ за IV^{то} тримесечие на 2010 г.; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

С подаденото заявление "Булгаргаз" ЕАД предлага за утвърждаване цената за Γ^{BO} тримесечие на 2011 г. при продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа да е в размер на 527,81 лв./1000 nm^3 (без ДДС), с включена надценка в размер на 2%, т.е. намаление, спрямо действащата цена с 1,78 %, 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 за недовзет/надвзет приход "Булгаргаз" ЕАД е представил необходимата отчетна информация.

С решение № Ц-014 от 29.03.2010 г., т. 1, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е утвърдила пределна цена, по която от 01.04.2010 г. "Булгаргаз" ЕАД да продава природния газ на крайните снабдители в размер на 458.21 лв./1000 nm^3 (без ДДС). Във връзка с това и на основание чл. 21 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) с т. 3 от посоченото решение ДКЕВР е утвърдила и пределните цени, по които крайните снабдители да продават природен газ на своите потребители.

На основание чл. 70, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 2, ал. 2, пр. 4 и 5 от Закона за енергетиката министърът на икономиката, енергетиката и туризма със Заповед № РД-16-349/31.03.2010 г. е наложил на „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик на природен газ, допълнително задължение към обществото, състоящо в това да прилага цени при продажба на природен газ, които са с 5 на сто по – ниски от утвърдените с решение № Ц-014 от 29.03.2010 г. на ДКЕВР, за периода от 01.04.2010 г. до 30.06.2010 г., с цел обезпечаване на сигурно и непрекъснато снабдяване с природен газ на потребителите на територията на Република България. Налагането на допълнително задължение към обществото на „Булгаргаз“ ЕАД е подкрепено от Министерския съвет на Република България с протоколно решение от 31.03.2010 г.

Основните принципи, за чието спазване ДКЕВР следи служебно при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране са от една страна, цените на енергийните предприятия да възстановяват икономически обосноваваните им разходи и от друга да осигуряват баланс между интересите на енергийните предприятия и на потребителите (чл. 23, ал. 1, т. 2 и чл. 31, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Спазването на тези принципи е наложило ДКЕВР с т. 4 от решение № Ц-014 от 29.03.2010 г. да задължи крайните снабдители с природен газ да не прилагат цените по т. 3 от визираното решение, ако извършват покупка на природен газ от обществения доставчик по цени по – ниски от пределно утвърдените му, като им укаже в този случай, да продават природен газ на потребителите си по цени, които комисията допълнително коригира с действителните разходи за покупка на природен газ от обществения доставчик.

С оглед изложеното по – горе, комисията е установила, че са налице факти и обстоятелства, които потвърждават настъпването на условията по т. 4 от решение № Ц-014 от 29.03.2010 г., а именно, че „Булгаргаз“ ЕАД е длъжно да продава природен газ на крайните снабдители по цена с 5 на сто по – ниска от утвърдената по т. 1 от решение № Ц-014 от 29.03.2010 г. или по цена 435.30/1000 nm^3 (без ДДС).

Съгласно чл. 70, ал. 3, т. 3 от ЗЕ заповедта на министъра на икономиката, енергетиката и туризма е с определен срок на действие. Заповед № РД-16-349/31.03.2010 г. е за периода 01.04.2010 г. до 30.06.2010 г. Следователно срокът на действие на заповедта е изтекъл. Съгласно разпоредбата на чл. 70, ал. 3 във връзка с чл. 35, ал. 6 от ЗЕ извършените от енергийните предприятия допълнителни разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, се признават като разходи, които могат да бъдат компенсирани .

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 Π^{PO} , III^{TO} и IV^{TO} тримесечие на 2010 г. обща сума на недовзет приход в размер на 10 136 970 лв. , като в това число:

- недовзет приход в размер на 11 143 651 за Π^{PO} тримесечие на 2010 г., произтичащ от задължения към обществото
- надвзет приход в размер на 712 537 лв. за III^{TO} тримесечие на 2010 г.;

- надвзет приход в размер на 294 144 лв. за IV^{-то} тримесечие на 2010 г., който е изчислен с прогнозни данни за месец декември. След получаването на окончателните отчетни данни ще бъде изчислен окончателния размер на надвзет/недовзет приход за IV^{-то} тримесечие на 2010 г.

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 01.08.2010 г. - 30.09.2010 г. е 1,50938.

Общото заявено количество от "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ на потребители за I^{-во} тримесечие на 2011 г. е 866 982 хил.м³, в т.ч.:

- по съответните договори от внос за първо тримесечие е 530 343 хил.м³;
- по договори от местен добив 100 000 хил.м³;
- добив от ПГХ Чирен в размер на 236 639 хил.м³.

Анализ на данните от подаденото заявление за I^{-во} тримесечие на 2011 г.:

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, комисията констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за I^{-во} тримесечие на 2011 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 % увеличават се с 2.43 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % увеличават се с 1.89 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % увеличават се с 8.63 %.

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

- Увеличават се с 3.98 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Увеличават се с 3.83 % по договора с ООО "ГАЗЭКСПОРТ" за потребителите от югозападна България;
- Увеличават се с 5.91 % по договор № 2 сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3 ;
- Намаляват с 3.51 % по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД
- Увеличават се с 0.56 % - 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 с 106 000 хил.м³, т.е. с 212.00 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Намаляват с 39 хил.м³, т.е. с 0.21 % по договора с ООО "Газекспорт" за потребителите от югозападна България;
- Остават непроменени по договор №2 сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ за Република България –чл.2.3;
- Остават непроменени 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 от 61 дни от 01.08.2010 г. до 30.09.2010 г. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния

ценови период отчита намаление от 1,51800 лв. на 1,50938 лв. за един щатски долар, т.е. с 0,57%.

Комисията счита, че като притежател на лицензия за обществена доставка на природен газ, в съответствие с условията на тази лицензия, „Булгаргаз“ ЕАД, е длъжен да осъществява дейността по най-ефективен начин, в съответствие с нормативните изисквания, европейските директиви и приложимата практика на подобни компании. В конкретния случай, валутният курс, е един от факторите, който оказва съществено влияние върху общата промяна на цената на входа на газопреносната мрежа за I^{BO} тримесечие на 2011 г., спрямо предходното тримесечие. Ефективното корпоративно управление на валутния риск дава възможност за прилагане на инструменти за неговото елиминиране или минимизиране на влиянието му, което от своя страна е предпоставка за намаляване на цената на входа на газопреносната мрежа.

От друга страна, при изпълнението на регулаторните си правомощия Комисията, съгласно изискванията на чл. 23 от Закона за енергетиката (обн. ДВ бр. 107 /2003 г., посл.изм. ДВ 103 / 2009 г.) е длъжна да осигурява баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите, както и да създава стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия. Гарантирането на баланса между интересите на енергийните предприятия и потребителите е заложено и в предвидената възможност на чл. 17, ал. 9 от НРЦПГ.

При отчитане на всичко гореизложено и при наблюдаваната динамика на курса на щатския долар спрямо лева за 2010 г., комисията счита, че за целите на ценообразуването през настоящия период на изменение на цената, обоснована е оценка на курса на щатския долар към лева за период от 50 дни до датата, предхождаща подаването на заявлението. В съответствие с посоченото по-горе, осредненият курс на щатския долар по данни на БНБ е в размер на 1,43475 лв. т.е. намаление с 5,48 %, спрямо утвърдения за предходния ценови период.

След извършен анализ на предоставените от „Булгаргаз“ ЕАД данни и анализ на наличните данни за потреблението за предходни периоди и условията на реализация, комисията счита, че предвидените от дружеството количества природен газ за добив за IV^{то} тримесечие на 2010 г. следва да се осъществят, като се намали количеството природен газ по договора с най-висока цена.

Съгласно чл. 17 ал. 5 Обществения доставчик формира количествата природен газ за доставка, съобразно принципа за най-ниски разходи при образуване на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

Въз основа на гореизложеното, комисията счита, че от предложените за закупуване от външни доставчици от „Булгаргаз“ ЕАД 530 343 хил.м³ може да се намалят с 60 000 хил.м³ от външния доставчик с най-висока цена Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG, като същите количества се добият ПГХ Чирен. 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, договорите с местни добивни предприятия и добив на природен газ от ПГХ Чирен са в общ размер на 409 551 565 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм³ е в размер на 472,39 лв./ 1000 нм³ и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените за закупуване количества природен газ, както и предвиденото за добив количество природен газ от ПГХ Чирен за I^{BO} тримесечие на 2011 г.:

$$409\ 551\ 565 : 866\ 982 = 472,39 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Съгласно чл.17 ал. 6 от Наредбата за регулирането на цените на природния газ, върху цената е начислена надценка в размер на 5,57 лв./ 1000 нм³, която представлява 1,1781 % от цената на вход на газопреносната мрежа за I^{BO} тримесечие на 2011 г.:

$$472,39 + 5,57 = 477,96 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Надценката е изчислена при спазването на правилата на Глава III от Указанията на ДКЕВР и отразява стойността на услугата „обществена доставка“, като за ценовия период включва следните ценообразуващи елементи:

- Възвръщаемост на активите за дейността в размер на 2 579 хил. лева, изчислена при годишна норма на възвръщаемост на капитала от 5 % и регулаторна база на активите от 51 583 хил.лв., в т.ч. оборотен капитал 51 470 хил. лв.
- Обща сума на УПР и променливи разходи за Γ^{BO} тримесечие на 2011 г. в размер на 2 246 хил. лв.

Към така определената цена в размер на 477,96 лв./ 1000 nm^3 се добавя 19,73 лв./ 1000 nm^3 (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа):

$$477,96 + 19,73 = 497,69 \text{ лв./ 1000 nm}^3$$

Към така определената цена в размер на 497,69 лв./ 1000 nm^3 е добавено 11,69 лв./1000 nm^3 за покриване на изчисления по-горе недовзет приход.

Предвид всички изчисления, цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на 509,38 лв./1000 nm^3 (без ДДС).

Намалението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители за I-во тримесечие на 2011 г. спрямо IV-то тримесечие на 2010 г., с отчитане на недовзет приход за 2010 г. е в размер на 28,02 лв./ 1000 nm^3 или с 5,22%.

Съгласно чл. 21 от НРЦПГ цените, по които Общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, както и цените, по които крайните снабдители продават природен газ на потребители, 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 22.12.2010 г. „Булгаргаз“ ЕАД направи възражение относно следните факти и обстоятелства отразени в доклада:

1. Отчитането от комисията на недовзет приход, който според дружеството е в размер на 90 млн. лева.
2. Добив на природен газ от ПГХ Чирен в размер на 300 млн куб.м. Дружеството твърди, че този добив е технологично невъзможен, като се позовава на проеддени консултации с „Булгартрансгаз“ЕАД.
3. Оценка на курса на шатския долар.

След като разгледа направените по-горе възражения, ДКЕВР счита същите за неоснователни, поради следното:

По т.1 по-горе: с решение № Ц-039/29.09.2010 г. комисията при ценообразуването за IV^{то} тримесечие на 2010 г. е установила недовзет приход на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 90 357 257 лв. за II^{по} тримесечие на 2010 г, както и надвзет приход за Γ^{BO} тримесечие на 2010 г в размер на 73 712 394 лв. на 2010 г. Разликата между надвзетия и недовзетия приход е в размер 16 644 863 лв., като същата е включена в цената на природния газ за IV^{то} тримесечие на 2010 г. Предвид това комисията счита, че същата се е произнесла по отношение на твърдения недовзет приход от „Булгаргаз“ ЕАД, като е компенсирала същия по описания начин.

По т.2 по-горе : комисията счита, че съществува технологична възможност „Булгаргаз“ ЕАД да добие от ПГХ Чирен количества природен газ в размер на 290 хил. m^3 . за Γ^{BO} тримесечие на 2011 г., тъй като за Γ^{BO} тримесечие на 2010 г. обществения доставчик е декларирал с писмо вх..№Е-15-20-30/16.12.2009г., че добив на природен газ в този обем е възможен. От друга страна, дружеството е представило и информация с писмо с вх. № Е-15-20-37/15.11.2010 г., че към 01.11.2010 г. наличният ресурс природен газ, собственост на „Булгаргаз“ ЕАД в ПГХ Чирен, е 402 хил. m^3 . Според приложение 2.16 от заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД за

утвърждаване на цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за I^{во} тримесечие на 2011 г. дружеството предвижда да добива природен газ през първо тримесечие на 2011 г. и да нагнетява природен газ през II^{ро} и III^{то} на 2011 г. Отделно от горното, „Булгаргаз“ ЕАД не представи писмени доказателства относно твърдяната на проведеното открито заседание, технологична невъзможност за добив на количеството природен газ в размер на 290 млн. куб. метра от „ПГХ „Чирен“.

По т.3 по-горе : съгласно т. 8.4. от Указанията за определяне на цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, приети от ДКЕВР с Протоколно решение №168/30.12.2009 г.и допълнени с Протоколно решение № 124/30.08.2010 г., се взема предвид осреднен валутен курс на БНБ, който в най-голяма степен гарантира осъществяването на лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, съобразно добрата икономическа практика.

След проведеното открито заседание за разглеждане на доклада, с писмо изх.№ 778/23.12.2010г., БТПП представя възражения по същество, касаещо ценообразуването, с твърдението, че Комисията утвърждава цената на природния газ без ДДС, както и включването на 18 % НДС в цената на природния газ , доставян от Русия на „Булгаргаз“ЕАД.

Комисията счита, че представеното възражение е неоснователно, поради това, че в подаденото от „Булгаргаз“ЕАД заявление за утвърждаване на цени на природния газ, дружеството изрично е посочило, че цените са без ДДС. Съгласно чл.36а, ал.2 от ЗЕ ДКЕВР утвърждава пределни цени и дружеството има възможност да продава под утвърдените такива. В този смисъл ДКЕВР не определя конкретната данъчна основа , върху която да бъде начислен законоустановения размер на ДДС.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 5а и т. 6а от Закона за енергетиката, чл. 17 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, във връзка с чл. 21, т. 6 и т. 13 от Закона за енергетиката и чл. 26в от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ **Р Е Ш И:**

Утвърждава, считано от 01.01.2011 г.:

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

509,38 лв./1000 нм³ (54,75 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**

517,10 лв./1000 нм³ (57,34 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 снабвяване [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 снабвяване, [лв./потребител на месец]*	лв./1000 м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабвяване, [лв./потребител на месец]*
1	"Овергаз Изток" АД								721,95	77,60	2,64
	до 5 000 м3/год, вкл,			721,95	77,60	2,64					
	до 50 000 м3/год, вкл,	667,36	71,73	726,67	78,10						
	до 100 000 м3/год, вкл,	657,75	70,70	718,33	77,21						
	до 200 000 м3/год, вкл,	648,15	69,66	710,01	76,31						
	до 400 000 м3/год, вкл,	638,53	68,63	701,66	75,41						
	до 600 000 м3/год, вкл,	632,91	68,03	696,78	74,89						
	до 800 000 м3/год, вкл,	628,90	67,59	693,31	74,52						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	625,80	67,26	690,62	74,23						
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	603,21	64,83	670,98	72,12						
	до 10 000 000 м3/год, вкл,	593,25	63,76								
	над 10 000 000 м3/год,	587,27	63,12								
2	"Овергаз Запад" АД								727,39	78,18	2,85
	до 5 000 м3/год, вкл,			727,39	78,18	2,85					
	до 50 000 м3/год, вкл,	651,29	70,00	716,29	76,99		711,47	76,47			
	до 100 000 м3/год, вкл,	643,20	69,13	710,00	76,31		702,92	75,55			
	до 200 000 м3/год, вкл,	635,09	68,26	703,69	75,63		694,37	74,63			
	до 400 000 м3/год, вкл,	626,97	67,39	697,36	74,95		674,51	72,50			
	до 600 000 м3/год, вкл,	622,20	66,87	693,64	74,55						
	до 800 000 м3/год, вкл,	618,81	66,51	690,99	74,27						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	616,18	66,23	688,94	74,05						
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	596,65	64,13	673,58	72,40						
	над 5 000 000 м3/год, вкл,	587,63	63,16								

3	"Овергаз Север" АД							702,23	75,48	2,70
	до 5 000 м3/год, вкл,			702,23	75,48	2,70				
	до 50 000 м3/год, вкл,	663,55	71,32	700,87	75,33					
	до 100 000 м3/год, вкл,	654,07	70,30	694,67	74,66					
	до 200 000 м3/год, вкл,	644,59	69,28	688,45	74,00					
	до 400 000 м3/год, вкл,	635,10	68,26	682,24	73,33					
	до 600 000 м3/год, вкл,	629,54	67,66	678,59	72,94					
	до 800 000 м3/год, вкл,	625,60	67,24	676,00	72,66					
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	622,54	66,91	673,99	72,44					
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	600,27	64,52	659,31	70,86					
	до 10 000 000 м3/год, вкл,	590,46	63,46	652,78	70,16					
	над 10 000 000 м ³ /год	584,59	62,83	648,81	69,73					
	4	"Овергаз Юг" АД							729,88	78,45
до 5 000 м3/год, вкл,				729,88	78,45	2,83				
до 50 000 м3/год, вкл,		656,64	70,58	724,18	77,84		710,53	76,37		
до 100 000 м3/год, вкл,		647,50	69,59	716,39	77,00		702,98	75,56		
до 200 000 м3/год, вкл,		638,35	68,61	708,58	76,16		695,43	74,75		
до 400 000 м3/год, вкл,		629,20	67,63	700,77	75,32		677,86	72,86		
до 600 000 м3/год, вкл,		623,85	67,05	696,20	74,83					
до 800 000 м3/год, вкл,		620,04	66,64	692,95	74,48					
до 1 000 000 м3/год, вкл,		617,08	66,32	690,42	74,21					
до 5 000 000 м3/год, вкл./		595,60	64,02	672,06	72,23					
над 5 000 000 м3/год, вкл,		586,13	63,00							
5		"Софиягаз" ЕАД							734,80	78,98
	до 5 000 м3/год, вкл,			734,80	78,98	2,74				
	до 50 000 м3/год, вкл,	635,39	68,29	710,22	76,33		702,37	75,49		
	до 100 000 м3/год, вкл,	629,78	67,69	702,77	75,53		696,92	74,91		
	до 200 000 м3/год, вкл,	624,17	67,09	695,32	74,73		691,44	74,32		
	до 400 000 м3/год, вкл,	618,54	66,48	687,84	73,93		678,76	72,95		
	до 600 000 м3/год, вкл,	615,23	66,13	683,45	73,46					

	до 800 000 м3/год, вкл.,	612,86	65,87	680,33	73,12						
	до 1 000 000 м3/год, вкл.,	611,02	65,67	677,89	72,86						
	над 1 000 000 м3/год, вкл.,	597,27	64,19	659,86	70,92						
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							796,03	85,56		
	до 20 хил.м3	673,52	72,39								
	до 200 хил.м3	633,27	68,06								
	до 1000 хил.м3	607,49	65,29								
	над 1000 хил.м3	580,61	62,40								
	до 10 хил.м3			735,89	79,09						
	до 50 хил.м3			716,11	76,97						
	до 100 хил.м3			691,76	74,35						
над 100 хил м3			678,20	72,89							
7	"Черноморска технологична компания" АД- гр, Търговище							777,53	83,57		
	до 20 хил.м3	673,52	72,39								
	до 200 хил.м3	651,03	69,97								
	до 1000 хил.м3	600,92	64,59								
	над 1000 хил.м3	585,12	62,89								
	до 10 хил.м3			741,36	79,68						
	до 50 хил.м3			717,90	77,16						
	до 100 хил.м3			696,05	74,81						
над 100 хил м3			680,47	73,14							
8	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия							794,64	85,41		
	до 20 000 м ³	681,29	73,23								
	до 200 000 м ³	647,52	69,60								
	до 1 000 000 м ³	628,95	67,60								
	до 5 000 000 м ³	599,82	64,47								
	над 5 000 000 м ³	575,96	61,90								
	до 10 000 м ³			742,17	79,77						
	до 50 000 м ³			727,23	78,16						
до 100 000 м ³			699,15	75,15							
над 100 000 м ³			680,83	73,18							

9	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Сопот			970,81	104,34				1063,01	114,25
	до 100 000 м3	908,45	97,64							
	над 100 000 м3	880,83	94,67							
10	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Хисаря	897,52	96,47						1070,30	115,04
	до 20 000 м3			1033,68	111,10					
	до 100 000 м3			980,73	105,41					
	над 100 000 м3			950,61	102,17					
11	"Комекес" АД			509,38	54,75				771,49	82,92
	до 20 000 м3	681,13	73,21							
	до 100 000 м3	637,28	68,50							
	до 1 000 000 м3	592,39	63,67							
	над 1 000 000 м3	579,40	62,27							
	до 5 000 000 м3			760,52	81,74					
	до 20 000 000 м3			740,11	79,55					
	до 100 000 000 м3			721,26	77,52					
	до 200 000 000 м3			707,59	76,05					
	над 200 000 000 м3			684,81	73,60					
12	"Балкангаз- 2000" АД	547,70	58,87	573,79	61,67				644,01	69,22
13	"Севлиевогаз- 2000" АД	572,52	61,53	604,20	64,94				651,69	70,04
14	"Примагаз" АД-гр, Варна	598,35	64,31	694,62	74,66				768,20	82,57
15	"Каварнагаз" ООД								746,10	80,19
	до 10 000 м3/год, вкл,	637,06	68,47							
	до 50 000 м3/год, вкл,	617,89	66,41							
	до 200 000 м3/год, вкл,	598,41	64,32							
	над 200 000 м3/год, вкл,	580,84	62,43							
	до 5 000 м ³			711,87	76,51					
	до 20 000 м ³			667,23	71,71					
	до 100 000 м ³			638,97	68,68					
	над 100 000 м ³			591,45	63,57					
16	"Газинженеринг" ООД								708,59	76,16
	до 10 000 м3/год, вкл,	606,20	65,15							
	до 100 000 м3/год, вкл,	574,17	61,71							
	над 100 000 м3/год, вкл,	563,61	60,58							
	до 10 000 м3/год, вкл, над 10 000 м3/год, вкл,			640,53	68,84					
			618,63	66,49						
17	"Камено-газ" ЕООД	572,62	61,55	625,00	67,18				779,07	83,73
18	"Кнежагаз" ООД	572,18	61,50	620,48	66,69				740,27	79,56
19	"Добруджа газ" АД	605,41	65,07	645,23	69,35				766,25	82,36

20	"Правецгаз 1" АД	573,83	61,68	626,36	67,32				736,70	79,18
21	"Костинбродгаз" ООД	549,10	59,02	589,29	63,34				791,55	85,08
22	"Сити газ България" АД - Регион Тракия			716,55	77,02				725,44	77,97
	до 10 000 м ^{3**}	712,39	76,57							
	до 100 000 м ^{3**}	673,00	72,33							
	до 500 000 м ^{3**}	621,07	66,75							
	до 1 000 000 м ^{3**}	600,00	64,49							
	до 5 000 000 м ^{3**}	584,03	62,77							
	над 5 000 000 м ^{3**}	578,63	62,19							
23	"Рилагаз" АД	608,27	65,38	646,66	69,50				711,19	76,44
24	"Промишлено газоснабдяване" ООД								768,04	82,55
	до 20 000 м ³ /год, вкл,	660,05	70,94							
	до 100 000 м ³ /год, вкл,	639,19	68,70							
	до 500 000 м ³ /год, вкл,	613,51	65,94							
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл,	589,88	63,40							
	над 1 000 000 м ³ /год	570,46	61,31							
	до 10 000 м ³			725,29	77,95					
	до 50 000 м ³			703,15	75,58					
	до 100 000 м ³			686,10	73,74					
	над 100 000 м ³			656,95	70,61					
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД			606,12	65,15				635,06	68,26
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл,	578,12	62,14							
	над 1 000 000 м ³ /год	542,02	58,26							
26	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	605,89	65,12	712,24	76,55				766,64	82,40
27	"Неврокоп-газ" АД - гр. Гоце Делчев								1115,15	119,86
	до 100 000 м ³ /год, вкл,	1000,46	107,53							
	до 200 000 м ³ /год, вкл,	992,62	106,69							
	до 400 000 м ³ /год, вкл,	989,40	106,34							
	до 600 000 м ³ /год, вкл,	981,11	105,45							
	над 600 000 м ³ /год, вкл,	957,69	102,93							
	до 10 000 м ³			1072,03	115,22					
	до 20 000 м ³			1059,76	113,90					
	до 50 000 м ³			1049,24	112,77					
	над 50 000 м ³			1038,47	111,62					

* - колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за потребител на месец (лева/потребител на месец)

** -цените се отнасят за консумация в рамките на посоченият интервал

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/