

**Р Е Ш Е Н И Е**

**№ Ц - 09**  
**от 30.03.2011 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 30.03.2011 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-7/11.03.2011 г. от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за П<sup>во</sup> тримесечие на 2011 г., доклад с вх. № Е-Дк-128/18.03.2011 г., както и събраните данни на проведено на 25.03.2011 г. открито заседание за разглеждане на доклада, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-7/11.03.2011 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 П<sup>во</sup> тримесечие на 2011 г., в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които Обществения 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-15-20-36/31.01.2011 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за П<sup>во</sup> тримесечие на 2011 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-7/11.03.2011 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 П<sup>во</sup> тримесечие на 2011 г, цени на алтернативните горива (Справка №2), осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 08.02. – 10.03.2011 г. (Справка № 3); (Справка № 4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. Декември 2010 г. – м. Март 2011 г.; (Справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.12.2010 г. – 28.02.2011 г. и прогнозни данни за м. Март 2011 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.12.2010 г. – 28.02.2011 г. и прогнозни данни за м. Март 2011 г.; (Справка № 7) с данни за периода 01.12.2010 г. – 28.02.2011 г. и прогнозни данни за м. Март 2011 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за м. Декември 2010 г. – м. Февруари 2011 г. и прогнозни данни за м. Март 2011 г.; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен за Декември

2010 г. и м. Март 2011 г.; справка за заявени от потребителите количества природен газ за II<sup>po</sup> тримесечие на 2011 г.; копия от постъпили фактури за закупен природен газ за I<sup>vo</sup> тримесечие на 2011 г.; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

С писмо вх.№ Е-15-20-5/ 01.03.2011г. дружеството представя доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл.27 от НРЦПГ, 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 II<sup>po</sup> тримесечие на 2011 г. при продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа да е в размер на 543,05 лв./1000 нм<sup>3</sup> без ДДС, с включена надценка в размер на 2%, т.е. увеличение, спрямо действащата цена с 6,61 %, като дружеството иска комисията да коригира предложената по-горе цена с недозет/надзет 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).

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 08.02.2011 г. - 10.03.2011 г. е 1,42699.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на потребители за II<sup>po</sup> тримесечие на 2011 г. е 706 999 хил.м<sup>3</sup>, в т.ч.:

- по съответните договори от внос за първо тримесечие е 606 999 хил.м<sup>3</sup>;
- по договори от местен добив 100 000 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 II<sup>po</sup> 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 8.55 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % увеличават се с 9.04 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % увеличават се с 9.85 %.

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

- Увеличават се с 9.19 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG - чл. 8.1.1;

- Увеличават се с 9.06 % по договора с ООО „ГАЗЭКСПОРТ“ за потребителите от югозападна България;

- Намаляват с 0.10 % 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 2.67 % по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД

- Увеличават се с 0.39 % - 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 24 000 хил.м<sup>3</sup>, т.е. с 25.00 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.1

- Увеличават се с 114 794 хил.м<sup>3</sup> по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.3;

- Намаляват с 2 138 хил.м<sup>3</sup>, т.е. с 11.66 % 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 30 дни от 08.02.2011 г. до 10.03.2011 г. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период отчита намаление от 1,43475 лв. на 1,42699 лв. за един щатски долар, т.е. с 0,54 %.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на потребители за второ тримесечие е 539 999 хил.м<sup>3</sup>, като за доставка на природен газ по съответните договори от внос и местен добив за второто тримесечие е 706 999 хил.м<sup>3</sup>. По данни от Обществения доставчик за II<sup>po</sup> тримесечие на 2011 г. се предвижда да бъдат нагнетени количества в ПГХ Чирен в размер на 167 000 хил.м<sup>3</sup>.

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.

След извършен анализ на предоставените от „Булгаргаз“ ЕАД данни и анализ на наличните данни за потреблението за предходни периоди – II-ро тримесечие за 2009г. и II-ро тримесечие за 2010г. и условията на реализация, и предвид разпоредбата на чл. 17 ал. 5 от НРЦПГ, по силата на която Общественият 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, комисията счита, че следва да се намалят количествата природен газ по договора с най-висока цена. В тази връзка от предложените за закупуване от външни доставчици от „Булгаргаз“ ЕАД 606 999 хил.м<sup>3</sup> следва да се намалят с 30 000 хил.м<sup>3</sup> от външния доставчик с най-висока цена Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG по чл. 8.1.1 и с 14 794 хил.м<sup>3</sup> по чл. 8.1.3 от същия договор.

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 334 561 856 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм<sup>3</sup> е в размер на 505,22 лв./ 1000 нм<sup>3</sup> и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените за закупуване количества природен газ за II<sup>po</sup> тримесечие на 2011 г.:

$$334\ 561\ 856 : 662\ 205 = 505,22 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Съгласно чл.17 ал. 6 от Наредбата 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 7,19 лв./ 1000 нм<sup>3</sup>, която представлява 1,4235 % от цената на вход на газопреносната мрежа за П<sup>po</sup> тримесечие на 2011 г.:

$$505,22 + 7,19 = 512,41 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 512,41 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):

$$512,41 + 19,73 = 532,14 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

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 532,14 лв./1000 нм<sup>3</sup> (без ДДС).

Увеличението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители за П<sup>po</sup> тримесечие на 2011 г. спрямо Г<sup>bo</sup> тримесечие на 2011 г., е в размер на 22,76 лв./ 1000 нм<sup>3</sup> или с 4,47%.

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.

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 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.

Начинът за изчисляване на стойността на недовзет/надвзет приход е описан в детайли в приетите от комисията „Указания за определяне на цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители присъединени към газопреносната мрежа”. В тази връзка, дружеството е представило отчетни данни за м. януари и м.февруари от първото тримесечие на 2011 г. и прогнозни такива за месец март 2011 г. В допълнение към това, с писмо № Е-15-20-3/ 31.01.2011 г. е изискано от дружеството да представи предварителен годишен финансов отчет за 2010 г., в срок до 04.02.2011 г. Дружеството, с писмо Е-15-20-3/04.02.2011 е декларирало, че ще има готовност за предоставяне на предварителни данни по изисканата информация не по-рано от средата на м. март. С писмо вх. № Е-15-20-6/10.03.2011 комисията отново е изисквала горепосочената информация, като с писмо вх. № Е-15-20-6/15.03.2011 Общественият доставчик, отговаря, че не може да предостави изисканата информация поради това, че независимия финансов одит ще приключи не по-рано от 30.04.2011 г.

На проведеното открито заседание на 22.12.2010 г. "Булгаргаз" ЕАД направи възражение относно следните факти и обстоятелства отразени в доклада:

1. Липсата на анализ на потреблението.
2. Намаляване на количествата природен газ
3. Корекция с недовзет/надвзет приход.

След като разгледа направените по-горе възражения, ДКЕВР изразява следното становище :

По т.1 по-горе : Възражението на "Булгаргаз" ЕАД относно липсата в доклада на анализ на потреблението е основателно. Анализът на потреблението по данни, предоставени от „Булгаргаз“ ЕАД показва, че средното количество природен газ за II-ро тримесечие на 2009г. и II-ро тримесечие 2010г. е в размер на 464 533 хил.м<sup>3</sup>. Заявеното количество природен газ от потребителите за доставка на природен газ през II-ро тримесечие на 2011г. е в размер 539 999 хил.м<sup>3</sup>, т.е. заявеното от дружеството количество природен газ за II-то тримесечие на 2011г. е по-голямо с около 16% спрямо отчетеното средно количество за посочените предходни периоди.

По т.2 по-горе : Въз основа на анализа на потреблението по т.1 заявеното количество природен газ за второ тримесечие на 2011г. от потребителите е в размер на 539 999 хил.м<sup>3</sup>, а общото заявено количество от Обществения доставчик за второ тримесечие е 706 999 хил.м<sup>3</sup>, като предвиденото за нагнетяване в ПГХ „Чирен“ количество природен газ за II-то тримесечие на 2011г. е 167 000 хил.м<sup>3</sup>. При съпоставка с отчетените количества нагнетен природен газ за второто тримесечие на 2010 г. и при отчитане на условията на ценообразуване за същия период, комисията приема, че общественият доставчик може да нагнети предвидените количества природен газ. Предвид това, след извършеният анализ и с оглед разпоредбата на чл.17, ал.5 от НРЦПГ, по силата на която Общественият 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, комисията счита, че следва да се намалят количествата природен газ по договора с най-висока цена, което намаление е в размер на 44 794 хил.м<sup>3</sup> и няма да засегне интересите на потребителите.

По т.3 по-горе: Разпоредбата на чл.17, ал.8 от НРЦПГ е диспозитивна и дава възможност на административния орган 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 да могат да бъдат коригирани въз основа на недовзет/надвзет приход, дължащ се на разлика между прогнозни и отчетени стойности на ценообразуващи елементи от предходен/предходни период/периоди. Във връзка с преценката на необходимостта от корекция с недовзет/надвзет приход, свързана с анализ и оценка на всички отчетни данни, както за 2010 г., така и за първото тримесечие на 2011 г., и поради изисканата и непредоставена информация с цитираните по-горе писма, комисията счита, че поради липсата на отчетни данни към настоящия момент има право да не се произнася по корекцията надвзет/недовзет приход в този ценови период.

**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 01.04.2011 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

532,14 лв./1000 нм<sup>3</sup> ( 57,19 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

539,86 лв./1000 нм<sup>3</sup> ( 58,02 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								744,71	80,04	2,64
	до 5 000 м3/год, вкл,			744,71	80,04	2,64					
	до 50 000 м3/год, вкл,	690,12	74,17	749,43	80,55						
	до 100 000 м3/год, вкл,	680,51	73,14	741,09	79,65						
	до 200 000 м3/год, вкл,	670,91	72,11	732,77	78,76						
	до 400 000 м3/год, вкл,	661,29	71,08	724,42	77,86						
	до 600 000 м3/год, вкл,	655,67	70,47	719,54	77,34						
	до 800 000 м3/год, вкл,	651,66	70,04	716,07	76,96						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	648,56	69,71	713,38	76,67						
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	625,97	67,28	693,74	74,56						
	до 10 000 000 м3/год, вкл,	616,01	66,21								

	над 10 000 000 м3/год,	610,03	65,57								
2	"Овергаз Запад" АД								750,15	80,63	2,85
	до 5 000 м3/год, вкл,			750,15	80,63	2,85					
	до 50 000 м3/год, вкл,	674,05	72,45	739,05	79,43		734,23	78,92			
	до 100 000 м3/год, вкл,	665,96	71,58	732,76	78,76		725,68	78,00			
	до 200 000 м3/год, вкл,	657,85	70,71	726,45	78,08		717,13	77,08			
	до 400 000 м3/год, вкл,	649,73	69,83	720,12	77,40		697,27	74,94			
	до 600 000 м3/год, вкл,	644,96	69,32	716,40	77,00						
	до 800 000 м3/год, вкл,	641,57	68,96	713,75	76,71						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	638,94	68,67	711,70	76,49						
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	619,41	66,57	696,34	74,84						
	над 5 000 000 м3/год, вкл,	610,39	65,61								
3	"Овергаз Север" АД								724,99	77,92	2,70
	до 5 000 м3/год, вкл,			724,99	77,92	2,70					
	до 50 000 м3/год, вкл,	686,31	73,77	723,63	77,78						
	до 100 000 м3/год, вкл,	676,83	72,75	717,43	77,11						
	до 200 000 м3/год, вкл,	667,35	71,73	711,21	76,44						
	до 400 000 м3/год, вкл,	657,86	70,71	705,00	75,77						
	до 600 000 м3/год, вкл,	652,30	70,11	701,35	75,38						
	до 800 000 м3/год, вкл,	648,36	69,69	698,76	75,10						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	645,30	69,36	696,75	74,89						
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	623,03	66,96	682,07	73,31						
	до 10 000 000 м3/год, вкл,	613,22	65,91	675,54	72,61						
над 10 000 000 м3/год	607,35	65,28	671,57	72,18							
4	"Овергаз Юг" АД								752,64	80,89	2,83
	до 5 000 м3/год, вкл,			752,64	80,89	2,83					
	до 50 000 м3/год, вкл,	679,40	73,02	746,94	80,28		733,29	78,81			
	до 100 000 м3/год, вкл,	670,26	72,04	739,15	79,44		725,74	78,00			

	до 200 000 м3/год, вкл,	661,11	71,06	731,34	78,60		718,19	77,19			
	до 400 000 м3/год, вкл,	651,96	70,07	723,53	77,77		700,62	75,30			
	до 600 000 м3/год, вкл,	646,61	69,50	718,96	77,27						
	до 800 000 м3/год, вкл,	642,80	69,09	715,71	76,92						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	639,84	68,77	713,18	76,65						
	до 5 000 000 м3/год, вкл./	618,36	66,46	694,82	74,68						
	над 5 000 000 м3/год, вкл,	608,89	65,44								
5	"Софиягаз" ЕАД								757,56	81,42	2,74
	до 5 000 м3/год, вкл,			757,56	81,42	2,74					
	до 50 000 м3/год, вкл,	658,15	70,74	732,98	78,78		725,13	77,94			
	до 100 000 м3/год, вкл,	652,54	70,14	725,53	77,98		719,68	77,35			
	до 200 000 м3/год, вкл,	646,93	69,53	718,08	77,18		714,20	76,76			
	до 400 000 м3/год, вкл,	641,30	68,93	710,60	76,38		701,52	75,40			
	до 600 000 м3/год, вкл,	637,99	68,57	706,21	75,90						
	до 800 000 м3/год, вкл,	635,62	68,32	703,09	75,57						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	633,78	68,12	700,65	75,31						
	над 1 000 000 м3/год, вкл,	620,03	66,64	682,62	73,37						
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							818,79	88,00		
	до 20 хил,м3	696,28	74,84								
	до 200 хил,м3	656,03	70,51								
	до 1000 хил,м3	630,25	67,74								
	над 1000 хил,м3	603,37	64,85								
	до 10 хил,м3			758,65	81,54						
	до 50 хил,м3			738,87	79,41						
до 100 хил,м3			714,52	76,80							



	над 100 хил м3			700,96	75,34							
7	"Черноморска технологична компания" АД- гр, Търговище								800,29	86,02		
	до 20 хил,м3	696,28	74,84									
	до 200 хил,м3	673,79	72,42									
	до 1000 хил,м3	623,68	67,03									
	над 1000 хил,м3	607,88	65,34									
	до 10 хил,м3			764,12	82,13							
	до 50 хил,м3			740,66	79,61							
	до 100 хил,м3			718,81	77,26							
	над 100 хил м3			703,23	75,58							
8	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия								817,40	87,85		
	до 20 000 м <sup>3</sup>	704,05	75,67									
	до 200 000 м <sup>3</sup>	670,28	72,04									
	до 1 000 000 м <sup>3</sup>	651,71	70,05									
	до 5 000 000 м <sup>3</sup>	622,58	66,92									
	над 5 000 000 м <sup>3</sup>	598,72	64,35									
	до 10 000 м <sup>3</sup>			764,93	82,22							
	до 50 000 м <sup>3</sup>			749,99	80,61							
	до 100 000 м <sup>3</sup>			721,91	77,59							
над 100 000 м <sup>3</sup>			703,59	75,62								
9	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Сопот			993,57	106,79				1085,77	116,70		
	до 100 000 м3	931,21	100,09									
	над 100 000 м3	903,59	97,12									
10	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Хисаря	920,28	98,91						1093,06	117,48		
	до 20 000 м3			1056,44	113,55							
	до 100 000 м3			1003,49	107,86							
	над 100 000 м3			973,37	104,62							
11	"Комекес" АД								794,25	85,37		
	до 20 000 м3	703,89	75,65									
	до 100 000 м3	660,04	70,94									
	до 1 000 000 м3	615,15	66,12									
	над 1 000 000 м3	602,16	64,72									
	до 5 000 000 м3			783,28	84,19							
	до 20 000 000 м3			762,87	81,99							

	до 100 000 000 м3			744,02	79,97						
	до 200 000 000 м3			730,35	78,50						
	над 200 000 000 м3			707,57	76,05						
12	"Балкангаз- 2000" АД	619,81	66,62	672,98	72,33				716,56	77,02	
13	"Севлиевогаз- 2000" АД	623,82	67,05	653,34	70,22				782,38	84,09	
14	"Примагаз" АД-гр, Варна	621,11	66,76	717,38	77,10				790,96	85,01	
15	"Каварнагаз" ООД								768,86	82,64	
	до 10 000 м3/год, вкл,	659,82	70,92								
	до 50 000 м3/год, вкл,	640,65	68,86								
	до 200 000 м3/год, вкл,	621,17	66,76								
	над 200 000 м3/год, вкл,	603,60	64,88								
	до 5 000 м <sup>3</sup>			734,63	78,96						
	до 20 000 м <sup>3</sup>			689,99	74,16						
	до 100 000 м <sup>3</sup>			661,73	71,12						
над 100 000 м <sup>3</sup>			614,21	66,02							
16	"Газинженеринг" ООД								731,35	78,61	
	до 10 000 м3/год, вкл,	628,96	67,60								
	до 100 000 м3/год, вкл,	596,93	64,16								
	над 100 000 м3/год, вкл,	586,37	63,02								
	до 10 000 м3/год, вкл, над 10 000 м3/год, вкл,			663,29	71,29						
				641,39	68,94						
17	"Камено-газ" ЕООД	566,40	60,88	672,42	72,27				704,43	75,71	
18	"Кнежагаз" ООД	594,94	63,94	643,24	69,14				763,03	82,01	
19	"Добруджа газ" АД	628,17	67,52	667,99	71,80				789,01	84,80	
20	"Правецгаз 1" АД	596,59	64,12	649,12	69,77				759,46	81,63	
21	"Костинбродгаз" ООД	571,86	61,46	612,05	65,78				814,31	87,52	
22	"Сити газ България" ЕАД - Регион Тракия			739,31	79,46				748,20	80,42	
	до 10 000 м <sup>3**</sup>	735,15	79,01								
	до 100 000 м <sup>3**</sup>	695,76	74,78								
	до 500 000 м <sup>3**</sup>	643,83	69,20								
	до 1 000 000 м <sup>3**</sup>	622,76	66,93								
	до 5 000 000 м <sup>3**</sup>	606,79	65,22								
над 5 000 000 м <sup>3**</sup>	601,39	64,64									
23	"Рилагаз" АД	631,03	67,82	669,42	71,95				733,95	78,89	
24	"Промислено газоснабдяване" ООД								790,80	85,00	
	до 20 000 м3/год, вкл,	682,81	73,39								

	до 100 000 м3/год, вкл,	661,95	71,15						
	до 500 000 м3/год, вкл,	636,27	68,39						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	612,64	65,85						
	над 1 000 000 м3/год	593,22	63,76						
	до 10 000 м <sup>3</sup>			748,05	80,40				
	до 50 000 м <sup>3</sup>			725,91	78,02				
	до 100 000 м <sup>3</sup>			708,86	76,19				
	над 100 000 м <sup>3</sup>			679,71	73,06				
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД			628,88	67,59			657,82	70,70
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	600,88	64,58						
	над 1 000 000 м3/год	564,78	60,70						
26	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	628,65	67,57	735,00	79,00			789,40	84,85
	"Неврокоп-газ" АД - гр. Гоце Делчев							1137,91	122,30
27	до 100 000 м3/год, вкл,	1023,22	109,98						
	до 200 000 м3/год, вкл,	1015,38	109,13						
	до 400 000 м3/год, вкл,	1012,16	108,79						
	до 600 000 м3/год, вкл,	1003,87	107,90						
	над 600 000 м3/год, вкл,	980,45	105,38						
	до 10 000 м3			1094,79	117,67				
	до 20 000 м3			1082,52	116,35				
	до 50 000 м3			1072,00	115,22				
	над 50 000 м3			1061,23	114,06				

\* - 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 посочения интервал

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

*/А. Семерджиев/*

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

*/Е. Савева/*