

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц - 32
от 27.09.2011 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 27.09.2011 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-20/09.09.2011 г. от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за IV^{-то} тримесечие на 2011 г., доклад с вх. № Е-Дк-439/16.09.2011 г., както и събраните данни на проведено на 27.09.2011 г. открито заседание за разглеждане на доклада, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-20/09.09.2011 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 IV^{-то} 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-15-20-18/01.08.2011 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за IV^{-то} тримесечие на 2011 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-20/09.09.2011 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 IV^{-то} тримесечие на 2011 г., цени на алтернативните горива (Справка №2), осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 10.08. – 08.09.2011 г. (Справка №3); (Справка №4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. Юни 2011 г. – м. Август 2011 г. и прогнозни данни за м. Септември 2011 г.; (Справка №5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.06.2011 г. – 31.08.2011 г. и прогнозни данни за м. Септември 2011 г.; (Справка №6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.06.2011 г. – 31.08.2011 г. и прогнозни данни за м. Септември 2011 г.; (Справка №7) с данни за периода 01.06.2011 г. – 31.08.2011 г. и прогнозни данни за м. Септември 2011 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за м. Юни – м. Август 2011 г. и прогнозни данни за м. Септември 2011 г.; (Справка №9) за капитал и капиталова структура; аналитична обратна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен 01.01.2011 г. – 30.09.2011 г.; справка за заявени от потребителите количества природен газ за IV^{-то} тримесечие на 2011 г.; копия от

постъпили фактури за закупен природен газ за III^{то} тримесечие на 2011 г.; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

С писмо с изх. № Е-15-20-20/13.09.2011 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД е изисквана допълнителна информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за IV^{то} тримесечие на 2011 г.: начин и основания за формиране доставната цена по договори и допълнителни споразумения по тези договори. С писмо с вх. № Е-15-20-20/15.09.2011 г. дружеството е представило изискваната информация, като допълнително споразумение, касаещо промяна в договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД към настоящия момент не е подписано. Следователно, Комисията приема за приложима последната договорена и прилагана между страните по договора цена.

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 IV^{то} тримесечие на 2011 г. при продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа да е в размер на 634,44 лв./1000 нм³ без ДДС, с включена надценка в размер на 2%, т.е. увеличение, спрямо действащата цена с 13,86%.

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 10.08.2011 г. - 08.09.2011 г. е 1,36511.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на потребители за IV^{то} тримесечие на 2011 г. е 800 122 хил.м³, в т.ч.:

- по съответните договори от внос за четвърто тримесечие е 620 122 хил.м³;
- по договори от местен добив 100 000 хил.м³;
- добив от ПГХ Чирен в размер на 80 000 хил.м³.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за IV^{то} 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% се увеличават с 10,77%;
- За мазут със съдържание на сяра 3,5% се увеличават с 10,12%;
- За газьол със съдържание на сяра 0,2 % се увеличават с 8,33%.

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

- Увеличават се с 9,95% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG - чл. 8.1.1;

- Увеличават се с 24,57% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG - чл. 8.1.3;

- Увеличават се с 9,85% по договора с ООО „ГАЗЭКСПОРТ“ за потребителите от югозападна България;

- Увеличават се с 0,14% по договор №2 сключен между „ОБЕРГАЗ ИНК.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3. ;

- Увеличават се с 22,03% по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД. Към момента заявителят не е представил доказателства за исканото увеличение;

- Увеличават се с 0,15% - 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 80 000 хил.м³, т.е. с 200% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.1.;

- Увеличават се с 21 850 хил.м³, т.е. с 21,85% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.3.;

- Увеличават се с 13 429 хил.м³, т.е. със 151,86% 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.;

- Намаляват с 20 000 хил.м³, т.е. с 16,67% 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 10.08.2011 г. до 08.09.2011 г. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период отчита увеличение от 1,35123 лв. на 1,36511 лв. за един щатски долар, т.е. с 1,03%. 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 четвърто тримесечие е 800 122 хил.м³, като за доставка на природен газ по съответните договори от внос, местен добив и от газови хранилища за четвъртото тримесечие е 800 122 хил.м³.

Съгласно чл. 17 ал. 5 от НРЦПГ 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.

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 прогнозираните от дружеството количества природен газ за реализация са завишени. За сравнение, в таблицата по-долу е описано потреблението за IV^{-то} тримесечие на предходните години както следва:

IV ^{то} тримесечие	Реализирани количества за потребители
2008 г.	769 035
2009 г.	793 419
2010 г.	786 806
Средно:	783 087

От таблицата е видно, че средното количество природен газ за разгледания четвърти период е 783 087 хил. м³. Общо заявеното от дружеството количество природен газ за четвърто тримесечие на 2011 г. по договори за внос, добив от местни добивни предприятия и добив от ПГХ Чирен е в размер на 800 122 хил. м³.

Въз основа на гореизложеното и предвид отпадането на основни големи консуматори на природен газ в предходни периоди, комисията счита, че от предложените за закупуване от външни доставчици от "Булгаргаз" ЕАД 620 122 хил. м³ може да се намалят с 91 850 хил.м³ от външния доставчик с най-високи цени: Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG, съответно със 70 000 хил.м³ по чл. 8.1.1. и с 21 850 хил. м³ по чл. 8.1.3., като 41 850 хил.м³ от същите количества се добият ПГХ Чирен. Общото количество по договори за внос, добив от местни добивни предприятия и добив от ПГХ Чирен е в размер на 750 122 хил. м³.

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 и добив на природен газ от ПГХ Чирен са в общ размер на 425 679 914 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм³ е в размер на 567,48 лв./1000 нм³ и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените за закупуване количества природен газ за IV^{-то} тримесечие на 2011 г.:

$$425\,679\,914 : 750\,122 = 567,48 \text{ лв./1000 нм}^3$$

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 7,16 лв./1000 нм³, която представлява 1,2619% от цената на вход на газопреносната мрежа за IV^{-то} тримесечие на 2011 г.:

$$567,48 + 7,16 = 574,64 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 574,64 лв./1000 нм³ се добавя 19,73 лв./1000 нм³ (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа):

$$574,64 + 19,73 = 594,37 \text{ лв./1000 нм}^3$$

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 594,37 лв./1000 нм³ (без ДДС).

Увеличението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители за IV^{-то} тримесечие на 2011 г. спрямо III^{-то} тримесечие на 2011 г., е в размер на 37,15 лв./1000 нм³ или с 6,67%.

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. Дружеството е представило отчетни данни за м. Юли, за част от м. Август от трето тримесечие на 2011 г. и прогнозни такива за м. Септември на 2011 г. За точното изчисляване на размера на недовзетия/надвзет приход, следва да бъдат предоставени допълнителни отчетни данни. До настоящия момент м. Септември не е изтекъл и съответно данните за предходното III^{-то} тримесечие на 2011 г. са все още прогнозни. Следователно, до момента не е изпълнен фактическият състав на чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ и няма правна възможност да се извърши корекция на цените с

недовзет/надвзет приход. В допълнение, Комисията преценява възможността за извършване на корекция за недовзет/надвзет приход при условията на чл. 17, ал.9 във връзка с ал.8 от НРЦПГ, в случаите, когато за осигуряване на баланс между интересите на потребителите и енергийните предприятия и между различните категории енергийни предприятия, необходимото периодично изменение на цените е наложило запазване на действащите цени за предходен ценови период и съответно разсрочване на необходимото изменение за следващите два периода.

На проведеното открито заседание на 27.09.2011 г. „Булгаргаз“ ЕАД заяви, че до настоящия момент няма сключено допълнително споразумение с „Мелроуз Рисорсиз“ ООД касаещо промяна на договорената цена .

На откритото заседание на 27.09.2011 г. „Булгаргаз“ ЕАД направи възражение относно необоснованото намаляване на количествата природен газ. Според дружеството се видоизменят и не се зачитат условията на договорите, които „Булгаргаз“ЕАД е длъжен да изпълнява.

Комисията счита направеното възражение от „Булгаргаз“ ЕАД за неоснователно, тъй като, видно от анализа на наличните данни за потреблението за предходни периоди и условията на реализация, прогнозираните от дружеството количества природен газ за реализация са завишени спрямо предходни години. С писмо с изх. № Е-15-45-9/14.09.2011 г. на ДКЕВР от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискана информация относно наличното количество активен природен газ в ПГХ „Чирен“, собственост на „Булгаргаз“ ЕАД. С писмо с вх. № Е-15-45-9/21.09.2011 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД информира Комисията, че към 15.09.2011 г. наличното количество активен природен газ в ПГХ „Чирен“, собственост на Обществения доставчик възлиза на 471 779 хил.м³. Предвид това ДКЕВР счита за целесъобразно част от намалените количества природен газ, предвидени за закупуване от външния доставчик с най-високи цени да се добият от ПГХ „Чирен“. Това е и в съответствие с 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. На основание чл.17, ал.7 от НРЦПГ Комисията е извършила анализ на изпълнението по договорите за закупуване на природен газ от Обществения доставчик (като, към момента, значителна част от условията по договорите на дружеството към доставчиците са изпълнени) и е коригирала количествата природен газ за закупуване от „Булгаргаз“ЕАД, което не представлява намеса в търговската и производствена политика на дружеството. ДКЕВР в изпълнение на своите правомощия и при спазване на принципа на чл.23, ал.1 , т. 2 от ЗЕ е осигурила баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите.

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 01.10.2011 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**

594,37 лв./1000 нм³ (63,88 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**

602,09 лв./1000 нм³ (64,71 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								806.94	86.73	2.64
	до 5 000 м3/год, вкл.			806.94	86.73	2.64					
	до 50 000 м3/год, вкл.	752.35	80.86	811.66	87.24						
	до 100 000 м3/год, вкл.	742.74	79.83	803.32	86.34						
	до 200 000 м3/год, вкл.	733.14	78.80	795.00	85.45						
	до 400 000 м3/год, вкл.	723.52	77.76	786.65	84.55						
	до 600 000 м3/год, вкл.	717.90	77.16	781.77	84.03						
	до 800 000 м3/год, вкл.	713.89	76.73	778.30	83.65						
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	710.79	76.40	775.61	83.36						
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	688.20	73.97	755.97	81.25						
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	678.24	72.90								
над 10 000 000 м3/год.	672.26	72.25									
2	"Овергаз Запад" АД								812.38	87.32	2.85
	до 5 000 м3/год, вкл.			812.38	87.32	2.85					
	до 50 000 м3/год, вкл.	736.28	79.14	801.28	86.12		796.46	85.60			
	до 100 000 м3/год, вкл.	728.19	78.27	794.99	85.45		787.91	84.69			
	до 200 000 м3/год, вкл.	720.08	77.39	788.68	84.77		779.36	83.77			
	до 400 000 м3/год, вкл.	711.96	76.52	782.35	84.09		759.50	81.63			

	до 600 000 м3/год, вкл.	707.19	76.01	778.63	83.69							
	до 800 000 м3/год, вкл.	703.80	75.64	775.98	83.40							
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	701.17	75.36	773.93	83.18							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	681.64	73.26	758.57	81.53							
	над 5 000 000 м3/год.	672.62	72.29									
3	"Овергаз Север" АД								787.22	84.61	2.70	
	до 5 000 м3/год, вкл.			787.22	84.61	2.70						
	до 50 000 м3/год, вкл.	748.54	80.45	785.86	84.46							
	до 100 000 м3/год, вкл.	739.06	79.43	779.66	83.80							
	до 200 000 м3/год, вкл.	729.58	78.42	773.44	83.13							
	до 400 000 м3/год, вкл.	720.09	77.40	767.23	82.46							
	до 600 000 м3/год, вкл.	714.53	76.80	763.58	82.07							
	до 800 000 м3/год, вкл.	710.59	76.37	760.99	81.79							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	707.53	76.05	758.98	81.58							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	685.26	73.65	744.30	80.00							
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	675.45	72.60	737.77	79.30							
	над 10 000 000 м3/год	669.58	71.97	733.80	78.87							
4	"Овергаз Юг" АД								814.87	87.58	2.83	
	до 5 000 м3/год, вкл.			814.87	87.58	2.83						
	до 50 000 м3/год, вкл.	741.63	79.71	809.17	86.97		795.52	85.50				
	до 100 000 м3/год, вкл.	732.49	78.73	801.38	86.13		787.97	84.69				
	до 200 000 м3/год, вкл.	723.34	77.75	793.57	85.29		780.42	83.88				
	до 400 000 м3/год, вкл.	714.19	76.76	785.76	84.45		762.85	81.99				
	до 600 000 м3/год, вкл.	708.84	76.19	781.19	83.96							
	до 800 000 м3/год, вкл.	705.03	75.78	777.94	83.61							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	702.07	75.46	775.41	83.34							
	до 5 000 000 / над 1 000 000 м3/год, вкл./	680.59	73.15	757.05	81.37							
	над 5 000 000 м3/год.	671.12	72.13									
	5	"Софиягаз" ЕАД								819.79	88.11	2.74
до 5 000 м3/год, вкл.				819.79	88.11	2.74						

	до 50 000 м3/год, вкл.	720.38	77.43	795.21	85.47		787.36	84.63			
	до 100 000 м3/год, вкл.	714.77	76.82	787.76	84.67		781.91	84.04			
	до 200 000 м3/год, вкл.	709.16	76.22	780.31	83.87		776.43	83.45			
	до 400 000 м3/год, вкл.	703.53	75.62	772.83	83.06		763.75	82.09			
	до 600 000 м3/год, вкл.	700.22	75.26	768.44	82.59						
	до 800 000 м3/год, вкл.	697.85	75.01	765.32	82.26						
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	696.01	74.81	762.88	81.99						
	над 1 000 000 м3/год.	682.26	73.33	744.85	80.06						
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							881.02	94.69		
	до 20 000 м3/год, вкл.	758.51	81.53								
	до 200 000 м3/год, вкл.	718.26	77.20								
	до 1000 000 м3/год, вкл.	692.48	74.43								
	над 1000 000 м3/год.	665.60	71.54								
	до 10 000 м3/год, вкл.			820.88	88.23						
	до 50 000 м3/год, вкл.			801.10	86.10						
	до 100 000 м3/год, вкл.			776.75	83.49						
над 100 000 м3/год.			763.19	82.03							
7	"Черноморска технологична компания" АД- Община Търговище							862.52	92.70		
	до 20 000 м3/год, вкл.	758.51	81.53								
	до 200 000 м3/год, вкл.	736.02	79.11								
	до 1000 000 м3/год, вкл.	685.91	73.72								
	над 1000 000 м3/год.	670.11	72.02								
	до 10 000 м3/год, вкл.			826.35	88.82						
	до 50 000 м3/год, вкл.			802.89	86.30						
	до 100 000 м3/год, вкл.			781.04	83.95						
над 100 000 м3/год.			765.46	82.27							
8	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия							879.63	94.54		
	до 20 000 м3/год, вкл.	766.28	82.36								
	до 200 000 м3/год, вкл.	732.51	78.73								

	до 1 000 000 м3/год, вкл.	713.94	76.73								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	684.81	73.60								
	над 5 000 000 м3/год.	660.95	71.04								
	до 10 000 м3/год, вкл.			827.16	88.90						
	до 50 000 м3/год, вкл.			812.22	87.30						
	до 100 000 м3/год, вкл.			784.14	84.28						
	над 100 000 м3/год.			765.82	82.31						
9	"Черноморска технологична компания" АД- Община Сопот			1055.80	113.48				1148.00	123.39	
	до 100 000 м3/год, вкл.	993.44	106.78								
	над 100 000 м3/год.	965.82	103.81								
10	"Черноморска технологична компания" АД- Община Хисаря	982.51	105.60						1155.29	124.17	
	до 20 000 м3/год, вкл.			1118.67	120.24						
	до 100 000 м3/год, вкл.			1065.72	114.54						
	над 100 000 м3/год, вкл.			1035.60	111.31						
11	"Комекес" АД- Община Самоков								856.48	92.06	
	до 20 000 м3/год, вкл.	766.12	82.34								
	до 100 000 м3/год, вкл.	722.27	77.63								
	до 1000 000 м3/год, вкл.	677.38	72.81								
	над 1000 000 м3/год.	664.39	71.41								
	до 5 000 м3/год, вкл.			845.51	90.88						
	до 20 000 м3/год, вкл.			825.10	88.68						
	до 100 000 м3/год, вкл.			806.25	86.66						
	до 200 000 м3/год, вкл.			792.58	85.19						
над 200 000 м3/год.			769.80	82.74							
12	"Балкангаз- 2000" АД- Община Ботевград	682.04	73.31	735.21	79.02				778.79	83.70	
13	"Севлиевогаз- 2000" АД- Община Севлиево	686.05	73.74	715.57	76.91				844.61	90.78	
14	"Примагаз" АД-Община Варна	683.34	73.45	779.61	83.79				853.19	91.70	
15	"Каварнагаз" ООД- Община Каварна								831.09	89.33	
	до 10 000 м3/год, вкл.	722.05	77.61								
	до 50 000 м3/год, вкл.	702.88	75.55								
	до 200 000 м3/год, вкл.	683.40	73.45								
	над 200 000 м3/год.	665.83	71.56								
	до 5 000 м3/год, вкл.			796.86	85.65						
	до 20 000 м3/год, вкл.			752.22	80.85						
	до 100 000 м3/год, вкл.			723.96	77.81						
над 100 000 м3/год.			676.44	72.70							
16	"Газинженеринг" ООД- Община Долни Дъбник								793.58	85.29	
	до 10 000 м3/год, вкл.	691.19	74.29								
	до 100 000 м3/год, вкл.	659.16	70.85								

	над 100 000 м3/год.	648.60	69.71								
	до 10 000 м3/год, вкл.			725.52	77.98						
	над 10 000 м3/год.			703.62	75.63						
17	"Камено-газ" ЕООД- Община Камено	628.63	67.57	734.65	78.96			766.66	82.40		
	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа							849.89	91.35		
	до 100 000 м3/год, вкл.	675.23	72.57								
18	до 400 000 м3/год, вкл.	654.67	70.36								
	до 20 000 м3/год, вкл.			726.06	78.04						
	до 100 000 м3/год, вкл.			678.86	72.96						
19	"Добруджа газ" АД	690.40	74.20	730.22	78.48			851.24	91.49		
20	"Правецгаз 1" АД	658.82	70.81	711.35	76.46			821.69	88.32		
21	"Костинбродгаз"ООД	634.09	68.15	674.28	72.47			876.54	94.21		
	"Ситигаз България"АД - Регион Тракия, Общини: Кърджали , Велинград, Павел Бания, Гурково			801.54	86.15			810.43	87.11		
	до 10 000 м3/год, вкл.**	797.38	85.70								
22	до 100 000 м3/год, вкл.**	757.99	81.47								
	до 500 000 м3/год, вкл.**	706.06	75.89								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.**	684.99	73.62								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.**.	669.02	71.91								
	над 5 000 000 м3/год**	663.62	71.33								
23	"Рилагаз" АД	693.26	74.51	731.65	78.64			796.18	85.57		
	"Промислено газоснабдяване" ООД							853.03	91.68		
	до 20 000 м3/год, вкл.	745.04	80.08								
	до 100 000 м3/год, вкл.	724.18	77.84								
	до 500 000 м3/год, вкл.	698.50	75.08								
24	до 1 000 000 м3/год, вкл.	674.87	72.54								
	над 1 000 000 м3/год.	655.45	70.45								
	до 10 000 м3/год, вкл.			810.28	87.09						
	до 50 000 м3/год, вкл.			788.14	84.71						
	до 100 000 м3/год, вкл.			771.09	82.88						
	над 100 000 м3/год.			741.94	79.74						
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД			691.11	74.28			720.05	77.39		
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	663.11	71.27								
	над 1 000 000 м3/год.	627.01	67.39								
26	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	690.88	74.26	797.23	85.69			851.63	91.53		
	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев							1200.14	128.99		
27	до 100 000 м3/год, вкл.	1085.45	116.66								
	до 200 000 м3/год, вкл.	1077.61	115.82								
	до 400 000 м3/год, вкл.	1074.39	115.48								

	до 600 000 м3/год, вкл.	1066.10	114.59								
	над 600 000 м3/год.	1042.68	112.07								
	до 10 000 м3/год, вкл.			1157.02	124.36						
	до 20 000 м3/год, вкл.			1144.75	123.04						
	до 50 000 м3/год, вкл.			1134.23	121.91						
	над 50 000 м3/год.			1123.46	120.75						
	"Ситигаз България" АД - Община Силистра			802.15	86.22				819.14	88.04	
	до 10 000 м3/год, вкл.	798.71	85.85								
28	до 100 000 м3/год, вкл.	758.99	81.58								
	до 500 000 м3/год, вкл.	706.42	75.93								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	685.10	73.63								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	669.36	71.94								
	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград								878.44	94.42	
	до 50 000 м3/год, вкл.	748.96	80.50								
	до 200 000 м3/год, вкл.	741.77	79.73								
	до 500 000 м3/год, вкл.	706.11	75.89								
29	над 500 000 м3/год.	669.24	71.93								
	до 20 000 м3/год, вкл.			796.73	85.63						
	до 50 000 м3/год, вкл.			779.78	83.81						
	до 100 000 м3/год, вкл.			759.17	81.60						
	над 100 000 м3/год.			749.62	80.57						

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:

/Ангел Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Емилия Савева/