

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 06
От 23.03.2012 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 23.03.2012 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-8/08.03.2012 г. от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за П^{PO} тримесечие на 2012 г., доклад с вх. № Е-Дк-155/15.03.2012 г., както и събраните данни на проведено на 23.03.2012 г. открито заседание за разглеждане на доклада, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-8/08.03.2012 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 П^{PO} тримесечие на 2012 г., в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които Общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

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

С писмо изх. № Е-15-20-5/03.02.2012 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация, във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за П^{PO} тримесечие на 2012 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-8/08.03.2012 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^{PO} тримесечие на 2012 г., цени на алтернативните горива (Справка №2); осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 07.02. – 07.03.2012 г. (Справка № 3); (Справка № 4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. Декември 2011 г. – м. Февруари 2012 г.; (Справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.12.2011 г. – 29.02.2012 г. и прогнозни данни за м. Март 2012 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.12.2011 г. – 29.02.2012 г. и прогнозни данни за м. Март 2012 г.; (Справка № 7) с данни за периода 01.12.2011 г. – 29.02.2012 г. и прогнозни данни за м. Март 2012 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка № 8) за разходи по дейности за м. Декември, м. Януари и прогнозни данни за месеците Февруари 2012 г. и Март 2012 г.; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура; аналитична оборотна ведомост за количества и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен към края на IV^{TO} тримесечие на 2011 г. и към края на I^{BO} тримесечие на 2012 г.; справка за заявени от потребителите количества природен газ за

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

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 II^{PO} тримесечие на 2012 г. при продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа да е в размер на **780,06 лв./1000 нм³ без ДДС**, с включена надценка в размер на 2%, т.е. увеличение, спрямо действащата цена с **25,78%**, 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 “Булгаргаз” ЕАД е представил информация.

Съгласно чл.17, ал.8 от НРЦПГ при утвърждаване на периодичните изменения на цените при продажба на природен газ от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, същите 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. Януари и м. Февруари от I^{BO} тримесечие на 2012 г. и прогнозни такива за месец Март на 2012 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 07.02. – 07.03.2012 г. е 1,47728.

Общото заявено количество от „Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ по договори за II^{PO} тримесечие на 2012 г. е 734 835 хил.м³, в т.ч.:

- по съответните договори от внос е 677 335 хил.м³;
- по договори от местен добив е 57 500 хил.м³;

Заявеното от потребителите количество природен газ е 574 835 хил.м³, като разликата от 160 000 хил.м³ дружеството предвижда да нагнети в ПГХ Чирен.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за П^{по} тримесечие на 2012 г., предложена от „Булгаргаз“ ЕАД е образувана при отчитане на следното:

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

- За мазут със съдържание на сяра 1% се увеличават с 1,96%;
- За мазут със съдържание на сяра 3,5% се увеличават с 2,17%;
- За газьола със съдържание на сяра 0,2 % се увеличават с 0,44%.

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

- Увеличават се с 1,63% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG - чл. 8.1.1;
- Увеличават се с 1,78% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG - чл. 8.1.3;
- Увеличават се с 1,64% по договора с ООО „ГАЗЭКСПОРТ“ за потребителите от югозападна България;
- Увеличават се с 0,12% 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 14,14% по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД;
- Намаляват с 2,71% - транзитните такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Румъния за Република България.

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

- Остават непроменени по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.1.;
- Увеличават се с 36 923 хил.м³, т.е. с 24,35% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.3.;
- Намаляват с 10 963 хил.м³, т.е. с 46,15% 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 10 000 хил.м³, т.е. с 14,81% 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 07.02. – 07.03.2012 г., който е 1,47728. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период отчита увеличение от 1,45150 лв. на 1,47728 лв. за един щатски долар, т.е. с 1,78 %.

При наблюдаваната динамика на курса на щатския долар спрямо лева за 2012 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.

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 показано потреблението за II^{po} тримесечие за предходните три години, както следва:

Реализирани количества природен газ за потребители				
Година	2009	2010	2011	Средно за II ^{po} тримесечие
хил. м ³	437 607	489 080	608 332	511 673

От таблицата е видно, че средното количество природен газ за разгледания втори период е 511 673 хил. м³. Общо заявеното от дружеството количество природен газ за II^{po} тримесечие на 2012 г. по договори за внос и добив от местни добивни предприятия е в размер на 734 835 хил. м³.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че предложените за закупуване от външни доставчици от „Булгаргаз“ ЕАД 677 335 хил.м³ може да се намалят със 110 000 хил.м³ и със 155 662 хил.м³ от външния доставчик с най-високи цени по договор, а именно Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG. След направен анализ Комисията счита, че количеството природен газ за доставка по договор между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД може да бъде увеличено на 100 000 хил.м³, т.к., съгласно отчетните данни за II^{po}, III^{to} и IV^{to} тримесечия на 2011 г. доставяните количества природен газ по този договор надвишават 100 000 хил.м³. Като от общо определените за закупуване количества в размер на 100 000 хил.м³, 14 488 хил.м³, недоставени през I^{vo} тримесечие на 2011 г. са включени по договорена цена за недоставени количества, а останалите 85 512 хил.м³ – по действащата цена.

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 342 784 290 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм³ е в размер на 669,93 лв./1000 нм³ и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за II^{po} тримесечие на 2012 г.:

$$342\,784\,290 : 511\,673 = 669,93 \text{ лв./1000 нм}^3$$

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 9,44 лв./1000 нм³, която представлява 1,27% от заявената от „Булгаргаз“ ЕАД цена на вход на газопреносната мрежа за II^{po} тримесечие на 2012 г.:

$$669,93 + 9,44 = 679,37 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 679,37 лв./1000 нм³ се добавя 19,73 лв./1000 нм³ (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа):

$$679,37 + 19,73 = 699,10 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Предвид всички изчисления, цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на **699,10 лв./1000 нм³** (без ДДС).

Увеличението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители за II^{po} тримесечие на 2012 г. спрямо I^{bo} тримесечие на 2012 г., е в размер на 78,94 лв./1000 нм³ или с **12,73%**.

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 23.03.2012 г. „Булгаргаз“ ЕАД направи възражение относно следните факти и обстоятелства, отразени в доклада:

1. Не се вземат под внимание количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД следва да закупи от доставчиците, разпределението им по договори, които Заявителят е длъжен да изпълнява. Специално, прогнозираното количество от „Мелроуз Рисорсиз“ ООД е неизпълнено.

2. Не се приемат количествата природен газ, предвидени за нагнетяване в ПГХ Чирен и не се включват като ценообразуващ елемент.

По т. 1: Комисията счита възражението от „Булгаргаз“ ЕАД за неоснователно, т.к. въз основа на анализа на реализираните количества природен газ за потребители за предходните три години (по-горе, стр.4), е намалила количествата природен газ от външен доставчик с най-високи цени по договор, отчитайки факта, че в бъдещи периоди на текущата година Общественият доставчик може да компенсира намалените през II^{po} тримесечие на 2012 г. количества природен газ.

Комисията счита, че количеството природен газ за доставка по договор между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД може да бъде увеличено на 100 000 хил.м³, т.к., съгласно отчетните данни (Таблица №2) за II^{po}, III^{to} и IV^{to} тримесечия на 2011 г. доставяните количества природен газ по този договор надвишават 100 000 хил.м³, като от общо определените от Комисията за закупуване количества в размер на 100 000 хил.м³, 14 488 хил.м³, недоставени през I^{bo} тримесечие на 2011 г. са включени по по-ниска цена за недоставени количества по договор, а останалите 85 512 хил.м³ – по действащата цена.

Таблица №2 **хил.м³**

2011 Тримесечие	Количества Мелроуз Рисорсиз	
	По заявление	Реално доставени
I	100 000	88 837
II	100 000	110 494
III	120 000	103 487
IV	100 000	102 694
ОБЩО	420 000	405 512

По т. 2: Комисията счита възражението от „Булгаргаз“ ЕАД за неоснователно, т.к., въз основа на анализа на реализираните количества природен газ за потребители през II^{po} тримесечие на предходните три години, средно реализираното количество е в размер на 511 673 хил. м³. Общо заявеното количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ по договори за II^{po} тримесечие на 2012 г. е в размер на 734 835 хил.м³, а заявеното от потребителите количество природен газ за същия период е 574 835 хил.м³, като разликата от 160 000 хил.м³ дружеството предвижда да нагнети в ПГХ Чирен. Комисията счита, че предвидените за нагнетяване количества в ПГХ Чирен,

съответно, разходите за нагнетяване не би следвало да се включват през това тримесечие, а следва да бъдат отложени за III^{-то} и IV^{-то} тримесечие на 2012 г.

ДКЕВР счита, че всички разлики, които възникнат между прогнозни и отчетени стойности на ценообразуващите елементи от предходен/предходни период/периоди, след представяне на окончателни данни за II^{-ро} тримесечие на 2012 г. могат да бъдат коригирани от Комисията, въз основа на недовзет/надвзет приход, на основание чл.17, ал.8 от НРЦПГ, при утвърждаване на периодичните изменения на цените.

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. 26в от Наредба за регулиране на цените на природния газ

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.04.2012 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

699,10 лв./1000 м³ (75,14 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

706,82 лв./1000 м³ (75,97 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***
1	"Овергаз Изток" АД							911,67	97,99	2,64
	до 5 000 м3/год, вкл.			911,67	97,99	2,64				
	до 50 000 м3/год, вкл.	857,08	92,12	916,39	98,49					
	до 100 000 м3/год, вкл.	847,47	91,09	908,05	97,60					

	до 200 000 м3/год, вкл.	837,87	90,05	899,73	96,70								
	до 400 000 м3/год, вкл.	828,25	89,02	891,38	95,81								
	до 600 000 м3/год, вкл.	822,63	88,42	886,50	95,28								
	до 800 000 м3/год, вкл.	818,62	87,99	883,03	94,91								
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	815,52	87,65	880,34	94,62								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	792,93	85,22	860,70	92,51								
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	782,97	84,15										
	над 10 000 000 м3/год.	776,99	83,51										
	"Овергаз Запад" АД								917,11	98,57	2,85		
	до 5 000 м3/год, вкл.			917,11	98,57	2,85							
	до 50 000 м3/год, вкл.	841,01	90,39	906,01	97,38		901,19	96,86					
	до 100 000 м3/год, вкл.	832,92	89,52	899,72	96,70		892,64	95,94					
	до 200 000 м3/год, вкл.	824,81	88,65	893,41	96,02		884,09	95,02					
2	до 400 000 м3/год, вкл.	816,69	87,78	887,08	95,34		864,23	92,89					
	до 600 000 м3/год, вкл.	811,92	87,27	883,36	94,94								
	до 800 000 м3/год, вкл.	808,53	86,90	880,71	94,66								
	до 1 000 000/над 000 000 м3/год, вкл.	805,90	86,62	878,66	94,44								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	786,37	84,52	863,30	92,79								
	над 5 000 000 м3/год.	777,35	83,55										
	"Овергаз Север" АД								891,95	95,87	2,70		
	до 5 000 м3/год, вкл.			891,95	95,87	2,70							
	до 50 000 м3/год, вкл.	853,27	91,71	890,59	95,72								
	до 100 000 м3/год, вкл.	843,79	90,69	884,39	95,05								
	до 200 000 м3/год, вкл.	834,31	89,67	878,17	94,39								
3	до 400 000 м3/год, вкл.	824,82	88,65	871,96	93,72								
	до 600 000 м3/год, вкл.	819,26	88,05	868,31	93,33								
	до 800 000 м3/год, вкл.	815,32	87,63	865,72	93,05								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	812,26	87,30	863,71	92,83								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	789,99	84,91	849,03	91,25								
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	780,18	83,85	842,50	90,55								

	до 10 000 м3/год, вкл.			925,61	99,49								
	до 50 000 м3/год, вкл.			905,83	97,36								
	до 100 000 м3/год, вкл.			881,48	94,74								
	над 100 000 м3/год.			867,92	93,28								
7	"Черноморска технологична компания" АД- Община Търговище									967,25	103,96		
	до 20 000 м3/год, вкл.	863,24	92,78										
	до 200 000 м3/год, вкл.	840,75	90,36										
	до 1000 000 м3/год, вкл.	790,64	84,98										
	над 1000 000 м3/год.	774,84	83,28										
	до 10 000 м3/год, вкл.			931,08	100,07								
	до 50 000 м3/год, вкл.			907,62	97,55								
	до 100 000 м3/год, вкл.			885,77	95,20								
	над 100 000 м3/год.			870,19	93,53								
8	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия, Община Бяла Слатина									984,36	105,80		
	до 20 000 м3/год, вкл.	871,01	93,62										
	до 200 000 м3/год, вкл.	837,24	89,99										
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	818,67	87,99										
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	789,54	84,86										
	над 5 000 000 м3/год.	765,68	82,30										
	до 10 000 м3/год, вкл.			931,89	100,16								
	до 50 000 м3/год, вкл.			916,95	98,55								
	до 100 000 м3/год, вкл.			888,87	95,54								
	над 100 000 м3/год.			870,55	93,57								
9	"Черноморска технологична компания" АД- Община Сопот			1160,53	124,73					1252,73	134,64		
	до 100 000 м3/год, вкл.	1098,17	118,03										
	над 100 000 м3/год.	1070,55	115,06										
10	"Черноморска технологична компания" АД- Община Хисаря	1087,24	116,86							1260,02	135,43		
	до 20 000 м3/год, вкл.			1223,40	131,49								
	до 100 000 м3/год, вкл.			1170,45	125,80								
	над 100 000 м3/год, вкл.			1140,33	122,56								
11	"Комекес" АД- Община Самоков									961,21	103,31		
	до 20 000 м3/год, вкл.	870,85	93,60										
	до 100 000 м3/год, вкл.	827,00	88,89										
	до 1000 000 м3/год, вкл.	782,11	84,06										
	над 1000 000 м3/год.	769,12	82,67										
	до 5 000 м3/год, вкл.			950,24	102,13								
	до 20 000 м3/год, вкл.			929,83	99,94								
	до 100 000 м3/год, вкл.			910,98	97,91								

	до 200 000 м3/год, вкл.			897,31	96,44						
	над 200 000 м3/год.			874,53	93,99						
12	"Балкангаз- 2000" АД- Община Ботевград	786,77	84,56	839,94	90,28				883,52	94,96	
13	"Севлиевогаз- 2000" АД- Община Севлиево	790,78	84,99	820,30	88,17				949,34	102,04	
14	"Примагаз" АД-Община Варна	788,07	84,70	884,34	95,05				957,92	102,96	
	"Каварнагаз" ООД- Община Каварна								935,82	100,58	
	до 10 000 м3/год, вкл.	826,78	88,86								
	до 50 000 м3/год, вкл.	807,61	86,80								
	до 200 000 м3/год, вкл.	788,13	84,71								
15	над 200 000 м3/год.	770,56	82,82								
	до 5 000 м3/год, вкл.			901,59	96,90						
	до 20 000 м3/год, вкл.			856,95	92,11						
	до 100 000 м3/год, вкл.			828,69	89,07						
	над 100 000 м3/год.			781,17	83,96						
	"Газинженеринг" ООД- Община Долни Дъбник								898,31	96,55	
	до 10 000 м3/год, вкл.	795,92	85,55								
16	до 100 000 м3/год, вкл.	763,89	82,10								
	над 100 000 м3/год.	753,33	80,97								
	до 10 000 м3/год, вкл.			830,25	89,24						
	над 10 000 м3/год.			808,35	86,88						
17	"Камено-газ" ЕООД- Община Камено	733,36	78,82	839,38	90,22				871,39	93,66	
	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа								954,62	102,60	
	до 100 000 м3/год, вкл.	779,96	83,83								
18	до 400 000 м3/год, вкл.	759,40	81,62								
	до 20 000 м3/год, вкл.			830,79	89,29						
	до 100 000 м3/год, вкл.			783,59	84,22						
19	"Добруджа газ" АД	795,13	85,46	834,95	89,74				955,97	102,75	
20	"Правецгаз 1" АД	776,40	83,45	836,39	89,90				880,44	94,63	
	"Костинбродгаз"ООД	741,64	79,71	816,25	87,73				884,87	95,11	
21	до 2 999 999 м3/год, вкл.										
	от 3 000 000 м3/год, вкл.										
	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, Общини: Кърджали , Велинград, Павел Баня, Гурково			906,27	97,41				915,16	98,36	
	до 10 000 м3/год, вкл.**	902,11	96,96								
22	до 100 000 м3/год, вкл.**	862,72	92,73								
	до 500 000 м3/год, вкл.**	810,79	87,14								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.**	789,72	84,88								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.**.	773,75	83,16								
	над 5 000 000 м3/год**	768,35	82,58								
23	"Рилагаз" АД	797,99	85,77	836,38	89,89				900,91	96,83	

24	"Промислено газоснабдяване" ООД							957,76	102,94
	до 20 000 м3/год, вкл.	849,77	91,33						
	до 100 000 м3/год, вкл.	828,91	89,09						
	до 500 000 м3/год, вкл.	803,23	86,33						
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	779,60	83,79						
	над 1 000 000 м3/год.	760,18	81,70						
	до 10 000 м3/год, вкл.			915,01	98,35				
	до 50 000 м3/год, вкл.			892,87	95,97				
	до 100 000 м3/год, вкл.			875,82	94,13				
	над 100 000 м3/год.			846,67	91,00				
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД			795,84	85,54			824,78	88,65
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	767,84	82,53						
	над 1 000 000 м3/год.	731,74	78,65						
26	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	795,61	85,51	901,96	96,94			956,36	102,79
27	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев							1304,87	140,25
	до 100 000 м3/год, вкл.	1190,18	127,92						
	до 200 000 м3/год, вкл.	1182,34	127,08						
	до 400 000 м3/год, вкл.	1179,12	126,73						
	до 600 000 м3/год, вкл.	1170,83	125,84						
	над 600 000 м3/год.	1147,41	123,32						
	до 10 000 м3/год, вкл.			1261,75	135,61				
	до 20 000 м3/год, вкл.			1249,48	134,29				
	до 50 000 м3/год, вкл.			1238,96	133,16				
	над 50 000 м3/год.			1228,19	132,01				
28	"Ситигаз България" ЕАД - Общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан и Главиница			906,88	97,47			923,87	99,30
	до 10 000 м3/год, вкл.	903,44	97,10						
	до 100 000 м3/год, вкл.	863,72	92,83						
	до 500 000 м3/год, вкл.	811,15	87,18						
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	789,83	84,89						
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	774,09	83,20						
29	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград							1296,03	139,30
	до 50 000 м3/год, вкл.	1166,85	125,41						
	до 200 000 м3/год, вкл.	1159,66	124,64						
	до 500 000 м3/год, вкл.	1124,00	120,81						
	над 500 000 м3/год.	1087,13	116,85						
	до 20 000 м3/год, вкл.			1214,51	130,54				
	до 50 000 м3/год, вкл.			1197,56	128,71				
	до 100 000 м3/год, вкл.			1176,95	126,50				

	над 100 000 м3/год.			1167,40	125,47						
30	„Сн Ен Джи Марица” ООД								1155,24	124,17	
	до 10 000 м3/год, вкл.			1099,49	118,17						
	до 50 000 м3/год, вкл.			1143,92	122,95						
	до 100 000 м3/год, вкл.			1057,52	113,66						
	над 100 000 м3/год.			986,03	105,98						
	до 200 000 м3/год, вкл.	1005,65	108,09								
	до 1 000 000 м3/год.	994,82	106,92								

Забележки:

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

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ: /п/

АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР: /п/

ЕМИЛИЯ САВЕВА