

РЕШЕНИЕ

№ Ц-34
От 26.09.2012 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 26.09.2012 г., като разгледа заявление с вх. № З-Е-172/12.09.2012 г., подадено 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 2012 г., доклад с вх. №Е-Дк-579/14.09.2012 г., както и събраните данни на проведено на 25.09.2012 г. открито заседание за разглеждане на доклада, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-24/10.09.2012 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 IV^{-то} тримесечие на 2012 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. 2 от Закона за енергетиката цените на природния газ, предоставен от енергийните предприятия, не подлежат на регулиране от ДКЕВР при установяване от нея на наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия за съответната дейност в енергетиката. Комисията счита, че на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което следва да регулира горепосочените цени, съответно да се произнесе по подаденото заявление.

С писмо изх. № Е-15-20-21/01.08.2012 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 2012 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-24/10.09.2012 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 IV^{-то} тримесечие на 2012 г., цени на алтернативните горива (Справка №2), осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 11.08.2012 г. – 10.09.2012 г. (Справка №3); (Справка №4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. Юни 2012 г. – м. Август 2012 г. и прогнозни данни за м. Септември 2012 г.; (Справка №5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.06.2012 г. – 31.08.2012 г. и прогнозни данни за м. Септември 2012 г.; (Справка №6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.06.2012 г. – 31.08.2012 г. и прогнозни данни за м. Септември 2012 г.; (Справка №7) с данни за периода 01.06.2012 г. – 31.08.2012 г. и прогнозни данни за м. Септември 2012 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за м. Юни – м. Юли 2012 г. и прогнозни данни за м. Август и м. Септември 2012 г.; (Справка №9) за капитал и капиталова структура към 31.07.2012 г. и прогноза към 30.09.2012 г.; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен 01.07.2012 г. – 31.07.2012 г.; справка за количествата природен газ, собственост на „Булгаргаз” ЕАД, съхранявани в ПГХ Чирен за периода 01.06.2012 г. – 31.08.2012 г. и прогнозни данни за м. септември 2012 г. справка за

заявени от потребителите количества природен газ за IV^{-то} тримесечие на 2012 г.; справка за прогнозния размер на недовзет приход за III^{-то} тримесечие на 2012 г.; копия от постъпили фактури за закупен природен газ за м. Юли на 2012 г.; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

С писмо с изх. № Е-15-20-24/12.09.2012 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД е изискана допълнителна информация. Дружеството е представило необходимата информация с писмо с вх. № Е-15-20-24/18.09.2012 г.

На 22.08.2012 г. дружеството е публикувало прессъобщение, в което се разглежда възможността за задържане на цената на природния газ, на нивото ѝ от III^{-то} тримесечие на 2012 г.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за утвърждаване цената за IV^{-то} тримесечие на 2012 г. при продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа да е в размер на **728,34 лв./1000 нм³ без акциз и ДДС**, с включена надценка в размер на **1%**, т.е. намаление, спрямо действащата цена с **0,67%**.

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 11.08.2012 г. – 10.09.2012 г. е 1,56872.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на потребители за IV^{-то} тримесечие на 2012 г. е 778 574 хил.м³, в т.ч.:

- по съответните договори от внос за четвърто тримесечие е 478 574 хил.м³;
- по договори от местен добив 90 000 хил.м³;
- добив от ПГХ Чирен в размер на 210 000 хил.м³.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, работната група констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за IV^{-то} 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 0,74%;
- За мазут със съдържание на сяра 3,5% се намаляват с 0,10%;
- За газьола със съдържание на сяра 0,2% се намаляват с 0,05%.

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

- Намаляват се с 17,75% по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Намаляват се с 15,83% по договора с ООО „ГАЗЭКСПОРТ“ за потребителите от югозападна България;
- Намаляват се с 2,86% 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 1,92% по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД;
- Намаляват се с 1,81% - 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 90 598 хил.м³ по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.1.;
- Дружеството не е заявило количества по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.3.;

- Увеличават се с 12 879 хил.м³ по договора с ООО „Газекспорт“ за потребителите от югозападна България;
- Остават непроменени 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 7 575 хил.м³ 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 11.08.2012 г. до 10.09.2012 г. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период отчита увеличение от 1,52030 лв. на 1,56872 лв. за един щатски долар, т.е. с 3,18%.

При наблюдаваната динамика на курса на щатския долар спрямо лева за 2012 г., работната група 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.

Общо заявеното от дружеството количество природен газ за четвърто тримесечие на 2012г. по договори за внос, добив от местни добивни предприятия и добив от ПГХ Чирен е в размер на **778 574** хил. м³.

Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства, Комисията установи, че разходите 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 546 241 206 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм³ е в размер на **701,59** 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 2012 г.:

$$546\ 241\ 206 : 778\ 574 = 701,59 \text{ лв./1000 нм}^3$$

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 7,02 лв./1000 нм³, която представлява 1% от цената на вход на газопреносната мрежа за IV^{-то} тримесечие на 2012 г.:

$$701,59 + 7,02 = 708,61 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Към така определената цена в размер на **708,61** лв./1000 нм³ се добавя 19,73 лв./1000 нм³ (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа):

$$708,61 + 19,73 = 728,34 \text{ лв./1000 нм}^3$$

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 728,34 лв./1000 нм³ (без акциз и ДДС).

Намалението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители за IV^{-то} тримесечие на 2012 г. спрямо III^{-то} тримесечие на 2012 г., е в размер на 4,89 лв./1000 нм³ или с 0,67%.

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 25.09.2012 г. представителите на "Булгаргаз" ЕАД заявиха, че няма възражения по отношение на факторите, определящи равнището на предлаганата цена, отразени в доклада, като направиха следните коментари:

1. В доклада не е отразен недовзетия приход в размер на 300 млн. лв.;
2. Четвърто тримесечие на 2012 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да добие от ПГХ Чирен 210 млн. нм³ при налични 380 млн. нм³, поради тежкото финансово състояние на дружеството;
3. За първото тримесечие на 2013 г. в ПГХ Чирен ще останат 170 млн. нм³ и при обичайно потребление на природен газ от топлофикационните дружества се предвижда недостиг на газ.

По отношение на необходимостта от извършването на корекция с недовзет приход в размер на 300 млн. лева, Комисията счита 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 и м. Август от III^{то} тримесечие на 2012 г. и прогнозни такива за м. Септември на 2012 г. Комисията преценява възможността за извършване на корекция с 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.

По отношение на предвижданията на дружеството за добив от ПГХ Чирен, с писмо изх. № Е-15-20-24/26.09.2012г. е изискана информацията относно направените коментари на откритото заседание от упълномощените представители на дружеството. С писмо изх. №БГ-34-01-1704/26.09.2012г. дружеството декларира: «Причините за ползване на значителен обем природен газ от ПГХ Чирен, през четвъртото тримесечие на 2012г. са необходимостта от попълване паричния поток на дружеството и «освобождане» от количества природен газ с висока стойност с цел в следващи периоди капацитета на хранилището да бъде ползван за съхранение на ресурс при по-благоприятни ценови параметри. Наличното след 1 януари 2013г. количество природен газ в ПГХ Чирен е достатъчно за гарантиране (заедно със закупуването на ресурс от местен добив и внос от Русия) заявките на потребителите“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 8, чл. 30, ал. 1, т.7 и т. 8 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 01.10.2012 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

728,34 лв./1000 м³ (78,28 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

736,06 лв./1000 м³ (79,11 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							940,91	101,13	2,64
	до 5 000 м3/год, вкл.			940,91	101,13	2,64				
	до 50 000 м3/год, вкл.	886,32	95,26	945,63	101,64					
	до 100 000 м3/год, вкл.	876,71	94,23	937,29	100,74					
	до 200 000 м3/год, вкл.	867,11	93,20	928,97	99,85					
	до 400 000 м3/год, вкл.	857,49	92,16	920,62	98,95					
	до 600 000 м3/год, вкл.	851,87	91,56	915,74	98,42					
	до 800 000 м3/год, вкл.	847,86	91,13	912,27	98,05					
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	844,76	90,80	909,58	97,76					
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	822,17	88,37	889,94	95,65					
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	812,21	87,30							
над 10 000 000 м3/год.	806,23	86,65								

2	"Овергаз Запад" АД							946,35	101,71	2,85
	до 5 000 м3/год, вкл.			946,35	101,71	2,85				
	до 50 000 м3/год, вкл.	870,25	93,54	935,25	100,52		930,43	100,00		
	до 100 000 м3/год, вкл.	862,16	92,67	928,96	99,85		921,88	99,08		
	до 200 000 м3/год, вкл.	854,05	91,79	922,65	99,17		913,33	98,17		
	до 400 000 м3/год, вкл.	845,93	90,92	916,32	98,49		893,47	96,03		
	до 600 000 м3/год, вкл.	841,16	90,41	912,60	98,09					
	до 800 000 м3/год, вкл.	837,77	90,04	909,95	97,80					
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	835,14	89,76	907,90	97,58					
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	815,61	87,66	892,54	95,93					
	над 5 000 000 м3/год.	806,59	86,69							
	3	"Овергаз Север" АД							962,99	103,50
до 5 000 м3/год, вкл.				962,99	103,50	2,70				
до 50 000 м3/год, вкл.		903,78	97,14	943,29	101,39					
до 100 000 м3/год, вкл.		893,03	95,98	936,14	100,62					
до 200 000 м3/год, вкл.		882,28	94,83	928,99	99,85					
до 400 000 м3/год, вкл.		871,52	93,67	921,83	99,08					
до 600 000 м3/год, вкл.		865,23	93,00	917,64	98,63					
до 800 000 м3/год, вкл.		860,75	92,51	914,65	98,31					
до 1 000 000 м3/год, вкл.		857,27	92,14	912,33	98,06					
до 5 000 000 м3/год, вкл.		831,96	89,42	895,38	96,24					
до 10 000 000 м3/год, вкл.		820,76	88,22	887,77	95,42					
над 10 000 000 м ³ /год		814,00	87,49	883,12	94,92					
4	"Овергаз Юг" АД							948,84	101,98	2,83
	до 5 000 м3/год, вкл.			948,84	101,98	2,83				
	до 50 000 м3/год, вкл.	875,60	94,11	943,14	101,37		929,49	99,90		
	до 100 000 м3/год, вкл.	866,46	93,13	935,35	100,53		921,94	99,09		
	до 200 000 м3/год, вкл.	857,31	92,14	927,54	99,69		914,39	98,28		
	до 400 000 м3/год, вкл.	848,16	91,16	919,73	98,85		896,82	96,39		

	до 600 000 м3/год, вкл.	842,81	90,59	915,16	98,36																
	до 800 000 м3/год, вкл.	839,00	90,18	911,91	98,01																
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	836,04	89,86	909,38	97,74																
	до 5 000 000 / над 1 000 000 м3/год, вкл.	814,56	87,55	891,02	95,77																
	над 5 000 000 м3/год.	805,09	86,53																		
5	"Софиягаз"ЕАД																973,90	104,68	2,74		
	до 5 000 м3/год, вкл.			973,90	104,68	2,74															
	до 50 000 м3/год, вкл.	870,75	93,59	956,27	102,78					921,33	99,03										
	до 100 000 м3/год, вкл.	864,36	92,90	947,68	101,86					915,88	98,44										
	до 200 000 м3/год, вкл.	857,96	92,21	939,08	100,93					910,40	97,85										
	до 400 000 м3/год, вкл.	851,54	91,52	930,46	100,01					897,72	96,49										
	до 600 000 м3/год, вкл.	847,77	91,12	925,41	99,46																
	до 800 000 м3/год, вкл.	845,09	90,83	921,80	99,08																
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	843,00	90,61	919,00	98,77																
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	827,42	88,93	898,31	96,55																
	над 5 000 000 м3/год.	821,04	88,25	728,34	78,28																
	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								1014,99	109,09											
	до 20 000 м3/год, вкл.	892,48	95,92																		
	до 200 000 м3/год, вкл.	852,23	91,60																		
	до 1000 000 м3/год, вкл.	826,45	88,83																		
	над 1000 000 м3/год.	799,57	85,94																		
	до 10 000 м3/год, вкл.			954,85	102,63																
	до 50 000 м3/год, вкл.			935,07	100,50																
	до 100 000 м3/год, вкл.			910,72	97,88																
над 100 000 м3/год.			897,16	96,43																	
7	"Черноморска технологична компания" АД - Община Търговище								996,49	107,10											
	до 20 000 м3/год, вкл.	892,48	95,92																		
	до 200 000 м3/год, вкл.	869,99	93,51																		

	до 1000 000 м3/год, вкл.	819,88	88,12							
	над 1000 000 м3/год.	804,08	86,42							
	до 10 000 м3/год, вкл.			960,32	103,22					
	до 50 000 м3/год, вкл.			936,86	100,69					
	до 100 000 м3/год, вкл.			915,01	98,35					
	над 100 000 м3/год.			899,43	96,67					
8	"Черноморска технологична компания" АД - регион Мизия, Община Бяла Слатина							1013,60	108,94	
	до 20 000 м3/год, вкл.	900,25	96,76							
	до 200 000 м3/год, вкл.	866,48	93,13							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	847,91	91,13							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	818,78	88,00							
	над 5 000 000 м3/год.	794,92	85,44							
	до 10 000 м3/год, вкл.			961,13	103,30					
	до 50 000 м3/год, вкл.			946,19	101,70					
	до 100 000 м3/год, вкл.			918,11	98,68					
над 100 000 м3/год.			899,79	96,71						
9	"Черноморска технологична компания" АД - Община Сопот			1189,77	127,88			1281,97	137,79	
	до 100 000 м3/год, вкл.	1127,41	121,17							
	над 100 000 м3/год.	1099,79	118,21							
10	"Черноморска технологична компания" АД - Община Хисаря	1116,48	120,00					1289,26	138,57	
	до 20 000 м3/год, вкл.			1252,64	134,63					
	до 100 000 м3/год, вкл.			1199,69	128,94					
	над 100 000 м3/год, вкл.			1169,57	125,71					
11	"Комекес" АД - Община Самоков							990,45	106,45	
	до 20 000 м3/год, вкл.	900,09	96,74							
	до 100 000 м3/год, вкл.	856,24	92,03							
	до 1000 000 м3/год, вкл.	811,35	87,20							
	над 1000 000 м3/год.	798,36	85,81							
	до 5 000 м3/год, вкл.			979,48	105,27					
	до 20 000 м3/год, вкл.			959,07	103,08					
	до 100 000 м3/год, вкл.			940,22	101,06					
	до 200 000 м3/год, вкл.			926,55	99,59					
над 200 000 м3/год.			903,77	97,14						
12	"Балкангаз - 2000" АД - Община Ботевград	816,01	87,71	869,18	93,42			912,76	98,10	
13	"Севлиевогаз - 2000" АД - Община Севлиево	820,02	88,14	849,54	91,31			978,58	105,18	
14	"Примагаз" АД - Община Варна	817,31	87,85	913,58	98,19			987,16	106,10	
15	"Каварнагаз" ООД - Община Каварна							965,06	103,73	
	до 10 000 м3/год, вкл.	856,02	92,01							

	до 50 000 м3/год, вкл.	836,85	89,95								
	до 200 000 м3/год, вкл.	817,37	87,85								
	над 200 000 м3/год.	799,80	85,96								
	до 5 000 м3/год, вкл.			930,83	100,05						
	до 20 000 м3/год, вкл.			886,19	95,25						
	до 100 000 м3/год, вкл.			857,93	92,21						
	над 100 000 м3/год.			810,41	87,10						
16	"Газинженеринг" ООД - Община Долни Дъбник							927,55	99,69		
	до 10 000 м3/год, вкл.	825,16	88,69								
	до 100 000 м3/год, вкл.	793,13	85,25								
	над 100 000 м3/год.	782,57	84,11								
	до 10 000 м3/год, вкл.			859,49	92,38						
	над 10 000 м3/год.			837,59	90,02						
17	"Камено-газ" ЕООД - Община Камено	762,60	81,96	868,62	93,36			900,63	96,80		
18	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа							983,86	105,75		
	до 100 000 м3/год, вкл.	809,20	86,97								
	до 400 000 м3/год, вкл.	788,64	84,76								
	до 20 000 м3/год, вкл.			860,03	92,44						
	до 100 000 м3/год, вкл.			812,83	87,36						
19	"Добруджа газ" АД	824,37	88,60	864,19	92,88			985,21	105,89		
20	"Правецгаз 1" АД	805,64	86,59	865,63	93,04			909,68	97,77		
21	"Костинбродгаз" ООД	770,88	82,85	845,49	90,87			914,11	98,25		
	до 2 999 999 м3/год, вкл.										
22	от 3 000 000 м3/год, вкл.										
	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, Общини: Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково			935,51	100,55			944,40	101,50		
	до 10 000 м3/год, вкл.**	931,35	100,10								
	до 100 000 м3/год, вкл.**	891,96	95,87								
	до 500 000 м3/год, вкл.**	840,03	90,29								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.**	818,96	88,02								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.**.	802,99	86,31								
над 5 000 000 м3/год**	797,59	85,73									
23	"Рилагаз" АД	827,23	88,91	865,62	93,04			930,15	99,97		
24	"Промишлено газоснабдяване" ООД							987,00	106,08		
	до 20 000 м3/год, вкл.	879,01	94,48								
	до 100 000 м3/год, вкл.	858,15	92,23								
	до 500 000 м3/год, вкл.	832,47	89,47								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	808,84	86,93								
	над 1 000 000 м3/год.	789,42	84,85								

	до 10 000 м3/год, вкл.			944,25	101,49						
	до 50 000 м3/год, вкл.			922,11	99,11						
	до 100 000 м3/год, вкл.			905,06	97,28						
	над 100 000 м3/год.			875,91	94,14						
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД							852,89	91,67		
	до 10 000 м3/год, вкл.			833,60	89,60						
	над 10 000 м3/год, вкл.			822,97	88,45						
	до 100 000 м3/год, вкл.	809,37	86,99								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	795,77	85,53								
26	над 1 000 000 м3/год.	761,81	81,88								
	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	824,85	88,66	931,20	100,09			985,60	105,93		
	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев							1334,11	143,39		
	до 100 000 м3/год, вкл.	1219,42	131,06								
	до 200 000 м3/год, вкл.	1211,58	130,22								
	до 400 000 м3/год, вкл.	1208,36	129,88								
	до 600 000 м3/год, вкл.	1200,07	128,98								
	над 600 000 м3/год.	1176,65	126,47								
	до 10 000 м3/год, вкл.			1290,99	138,76						
	до 20 000 м3/год, вкл.			1278,72	137,44						
27	до 50 000 м3/год, вкл.			1268,20	136,31						
	над 50 000 м3/год.			1257,43	135,15						
	"Ситигаз България" ЕАД - Общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан и Главиница			936,12	100,61			953,11	102,44		
	до 10 000 м3/год, вкл.	932,68	100,25								
	до 100 000 м3/год, вкл.	892,96	95,98								
28	до 500 000 м3/год, вкл.	840,39	90,33								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	819,07	88,03								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	803,33	86,34								
	"Свиленград - Газ " АД - Община Свиленград							1325,27	142,44		
	до 50 000 м3/год, вкл.	1196,09	128,56								
29	до 200 000 м3/год, вкл.	1188,90	127,78								
	до 500 000 м3/год, вкл.	1153,24	123,95								
	над 500 000 м3/год.	1116,37	119,99								
	до 20 000 м3/год, вкл.			1243,75	133,68						
	до 50 000 м3/год, вкл.			1226,80	131,86						
	до 100 000 м3/год, вкл.			1206,19	129,64						
	над 100 000 м3/год.			1196,64	128,62						
	до 10 000 м3/год, вкл.			1128,73	121,32						
30	„Си Ен Джи Марица” ООД							1184,48	127,31		
	до 10 000 м3/год, вкл.										

до 50 000 м3/год, вкл.			1173,16	126,09						
до 100 000 м3/год, вкл.			1086,76	116,81						
над 100 000 м3/год.			1015,27	109,12						
до 200 000 м3/год, вкл.	1034,89	111,23								
до 1 000 000 м3/год.	1024,06	110,07								

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:

А. СЕМЕРДЖИЕВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Е. САВЕВА