

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц - 028**  
**от 28.06.2010 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 28.06.2010 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-17/10.06.2010 г. от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за III<sup>то</sup> тримесечие на 2010 г., доклад с вх. № Е-Дк-250/16.06.2010 г., както и събраните данни на проведено на 23.06.2010 г. открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното:**

Със заявление с вх. № Е-15-20-17/10.06.2010 г. общественият доставчик “Булгаргаз” ЕАД е поискало 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 III<sup>то</sup> тримесечие на 2010 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-15-20-5/10.05.2010 г. на ДКЕВР от “Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за III<sup>то</sup> тримесечие на 2010 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-17/10.06.2010 г. дружеството е подало заявление, към което са приложени: (Справка №1, Справка №2, Справка №3) за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за III<sup>то</sup> тримесечие на 2010 г, цени на алтернативните горива, осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 11.05. – 09.06.2010 г.; (Справка № 4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. Април 2010 г. – м. Юни 2010 г.; (Справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.03.2010 г. – 31.05.2010 г. и прогнозни данни за м. Юни 2010 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.03.2010 г. – 31.05.2010 г. и прогнозни данни за м. Юни 2010 г; (Справка № 7) с данни за периода 01.03.2010 г. – 31.05.2010 г. и прогнозни данни за м. Юни 2010 г за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за м. Март – м. Април 2010 г. и прогнозни данни за м. Май – м. Юни 2010; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен за периода 01.01.2010 г. – 31.03.2010 г.; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен за периода 01.04.2010 г. – 30.04.2010 г.; справка за заявени от потребителите количества природен газ за III<sup>то</sup> тримесечие на 2010 г.; актуализиран план за

нагнетяване на природен газ през 2010 г.; документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива за последните девет месеца; копия от постъпили фактури за закупен природен газ за II<sup>-во</sup> тримесечие на 2010 г.; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за утвърждаване цената за III<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г. при продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа да е в размер на **631,44 лв./1000 м<sup>3</sup> без ДДС, в т.ч.:**

- цена на вход на газопреносната мрежа съгласно чл. 17 ал. 3 от Наредбата - 537,56 лв./1000 м<sup>3</sup> без ДДС;
  - надценка в размер на 2 % - 10,75 лв./1000 м<sup>3</sup> без ДДС съгласно чл. 17 ал. 6 от Наредбата;
  - корекция на цената съгласно чл. 17 ал. 8 от Наредбата с добавен недозет проход за I-во тримесечие на 2010 г. в размер на 28 356 373 лева – 63,40 лв./1000 м<sup>3</sup> без ДДС;
  - цена за пренос на газопреносната мрежа в размер на 19,73 лв./1000 м<sup>3</sup> без ДДС;
- или увеличение, спрямо действащата цена с 45,06 %.**

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 е **1,58712**.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на потребители за трето тримесечие е **447 277 хил.м<sup>3</sup>**, като за доставка на природен газ по съответните договори от внос за трето тримесечие е **405 461 хил.м<sup>3</sup>**.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията установи, че цената на входа на газопреносната мрежа за III<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 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 3.52 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % увеличават се с 2.35 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % увеличават се със 7.80 %.

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

- Увеличават се с 3.69 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД – чл. 2.1;
- Увеличават се с 3.93 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Увеличават се с 3.81 % по договора с ООО "ГАЗЭКСПОРТ" за потребителите от югозападна България;
- Увеличават се с 19.45 % по договор № 2 сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3 ;
- Намаляват с 0.06 % - 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:

- Намаляват с 35 000 хил.м<sup>3</sup>, т.е. с 57.38 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД– чл.2.1;

- Намаляват с 20 000 хил.м<sup>3</sup>, т.е. с 58.82 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;

- 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 1 647 хил.м<sup>3</sup>, т.е. с 14.83 % по договора с ООО „Газекспорт“ за потребителите от югозападна България.

4. Валутен курс на лева към щатския долар, изчислен за период от 30 дни, предхождащ внасянето на предложението, при което **увеличението е от 1,43844 лв. на 1,58712 лв.** за един щатски долар, т.е. с **10.34 %**.

На 23.06.2010г. беше проведено открито заседание, на което с представители на „Булгаргаз“ ЕАД беше обсъдено поисканото увеличаване на цената на природния газ. На заседанието, се обсъдиха двата основни фактора, които водят до промяна на цената: повишаването на цената на вход, изчислена при условията на действащите договори за доставка на природен газ, заплащан в щатски долари и промяната на курса на лева спрямо щатския долар, за изминалия период.

В съответствие с приложимите условия на действащите договори за доставка на природен газ от внос и реализацията на природен газ в страната, при осъществяване на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД възниква риск от промяна на валутния курс на лева спрямо щатския долар. Прилаганата до момента практика, при образуването на цената на природния газ е да се използва валутен курс на лева спрямо щатския долар, изчислен за тридесет дни, преди подаването на заявлението за цени. В същото време, като притежател на лицензия за обществена доставка на природен газ, в съответствие с условията на тази лицензия, „Булгаргаз“ ЕАД е длъжен да осъществява дейността по най-ефективен начин, в съответствие с нормативните изисквания, европейските директиви и приложимата практика на подобни компании. В конкретния случай, значителното повишаване на валутния курс, е един от факторите, който оказва съществено влияние върху общата промяна на цената на входа на газопреносната мрежа за III<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г., спрямо предходното тримесечие. Ефективното корпоративно управление на валутния риск дава възможност за прилагане на инструменти за неговото елиминиране или минимизиране на влиянието му, което от своя страна е предпоставка за намаляване на цената на входа на газопреносната мрежа.

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

При отчитане на всичко гореизложено и при наблюдаваната динамика на курса на щатския долар спрямо лева от началото на 2010 г., ДКЕВР счита, че за целите на ценообразуването през настоящия период на изменение на цената, по-икономически обоснована ще е оценката на курса на щатския долар към лева за периода от 01.04.2010 г. до датата, предхождаща подаването на заявлението. В съответствие с посоченото по-горе осредненият курс на щатския долар по данни на БНБ е в размер на **1,51909 лв.** т.е. увеличение с **5.61 %**, спрямо прилагания за предходния ценови период.

В резултат на отчитане на всички фактори за ценообразуване, цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм<sup>3</sup> е в размер на **515.17 лв./ 1000 нм<sup>3</sup>** и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените количества природен газ за III<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г.:

$$208\ 882\ 843 : 405\ 461 = 515.17 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Съгласно чл.17 ал. 6 от Наредбата за регулирането на цените на природния газ, върху цената е начислена надценка в размер на **7.60 лв./ 1000 нм<sup>3</sup>**, която представлява 1,4746 % от цената на вход на газопреносната мрежа за III<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г.:

$$515.17 + 7.60 = 522.77 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 522.77 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).

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 **542.50 лв./1000 нм<sup>3</sup> (без ДДС)**.

Така изчислената цена не е коригирана с надвзет/недовзет приход, който за I-во тримесечие на 2010 г. по данни на Обществения доставчик е изчислен като недовзет приход в размер на 28 356 373 лева. ДКЕВР счита, че прилагането на предвидената възможност в чл. 17, ал.8 от НРЦПГ за корекция с недовзет/надвзет приход може да стане след подробна проверка за изпълнението на всички лицензионни условия и отчетени ценообразуващи елементи, отчитане на всички фактори на образуване на цените през изминалите ценови периоди и влиянието на промяната на цената на природния газ.

**Увеличението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители за III<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г. спрямо II<sup>-ро</sup> тримесечие на 2010 г. е в размер на 107.20 лв./ 1000 нм<sup>3</sup> или с 24.63 %.**

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.

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

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **Р Е Ш И:**

**Утвърждава, считано от 01.07.2010 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**

$$542.50 \text{ лв./1000 нм}^3 \text{ ( } 58.31 \text{ лв./MWh) без ДДС}$$

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

550.22 лв./1000 нм<sup>3</sup> ( 59.14 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								755,07	81,16	2,64
	до 5 000 м3/год, вкл,			755,07	81,16	2,64					
	до 50 000 м3/год, вкл,	700,48	75,29	759,79	81,66						
	до 100 000 м3/год, вкл,	690,87	74,26	751,45	80,77						
	до 200 000 м3/год, вкл,	681,27	73,22	743,13	79,87						
	до 400 000 м3/год, вкл,	671,65	72,19	734,78	78,97						
	до 600 000 м3/год, вкл,	666,03	71,59	729,90	78,45						
	до 800 000 м3/год, вкл,	662,02	71,15	726,43	78,08						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	658,92	70,82	723,74	77,79						
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	636,33	68,39	704,10	75,68						
	до 10 000 000 м3/год, вкл,	626,37	67,32								
над 10 000 000 м3/год,	620,39	66,68									
2	"Овергаз Запад"АД								760,51	81,74	2,85
	до 5 000 м3/год, вкл,			760,51	81,74	2,85					
	до 50 000 м3/год, вкл,	684,41	73,56	749,41	80,55		744,59	80,03			
	до 100 000 м3/год, вкл,	676,32	72,69	743,12	79,87		736,04	79,11			
	до 200 000 м3/год, вкл,	668,21	71,82	736,81	79,19		727,49	78,19			

	до 400 000 м3/год, вкл,	660,09	70,95	730,48	78,51		707,63	76,06			
	до 600 000 м3/год, вкл,	655,32	70,43	726,76	78,11						
	до 800 000 м3/год, вкл,	651,93	70,07	724,11	77,83						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	649,30	69,79	722,06	77,61						
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	629,77	67,69	706,70	75,96						
	над 5 000 000 м3/год, вкл,	620,75	66,72								
3	"Овергаз Север" АД								735,35	79,04	2,70
	до 5 000 м3/год, вкл,			735,35	79,04	2,70					
	до 50 000 м3/год, вкл,	696,67	74,88	733,99	78,89						
	до 100 000 м3/год, вкл,	687,19	73,86	727,79	78,22						
	до 200 000 м3/год, вкл,	677,71	72,84	721,57	77,55						
	до 400 000 м3/год, вкл,	668,22	71,82	715,36	76,89						
	до 600 000 м3/год, вкл,	662,66	71,22	711,71	76,50						
	до 800 000 м3/год, вкл,	658,72	70,80	709,12	76,22						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	655,66	70,47	707,11	76,00						
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	633,39	68,08	692,43	74,42						
	до 10 000 000 м3/год, вкл,	623,58	67,02	685,90	73,72						
	над 10 000 000 м <sup>3</sup> /год	617,71	66,39	681,93	73,29						
4	"Овергаз Юг" АД								763,00	82,01	2,83
	до 5 000 м3/год, вкл,			763,00	82,01	2,83					
	до 50 000 м3/год, вкл,	689,76	74,14	757,30	81,40		743,65	79,93			
	до 100 000 м3/год, вкл,	680,62	73,15	749,51	80,56		736,10	79,12			
	до 200 000 м3/год, вкл,	671,47	72,17	741,70	79,72		728,55	78,31			
	до 400 000 м3/год, вкл,	662,32	71,19	733,89	78,88		710,98	76,42			
	до 600 000 м3/год, вкл,	656,97	70,61	729,32	78,39						
	до 800 000 м3/год, вкл,	653,16	70,20	726,07	78,04						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	650,20	69,88	723,54	77,77						
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	628,72	67,58	705,18	75,79						
	над 5 000 000 м3/год, вкл,	619,25	66,56								

5	"Софиягаз"ЕАД								767,92	82,54	2,74
	до 5 000 м3/год, вкл,			767,92	82,54	2,74					
	до 50 000 м3/год, вкл,	668,51	71,85	743,34	79,89		735,49	79,05			
	до 100 000 м3/год, вкл,	662,90	71,25	735,89	79,09		730,04	78,47			
	до 200 000 м3/год, вкл,	657,29	70,65	728,44	78,29		724,56	77,88			
	до 400 000 м3/год, вкл,	651,66	70,04	720,96	77,49		711,88	76,51			
	до 600 000 м3/год, вкл,	648,35	69,69	716,57	77,02						
	до 800 000 м3/год, вкл,	645,98	69,43	713,45	76,68						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	644,14	69,23	711,01	76,42						
	над 1 000 000 м3/год, вкл,	630,39	67,75	692,98	74,48						
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								829,15	89,12	
	до 20 хил,м3	706,64	75,95								
	до 200 хил,м3	666,39	71,62								
	до 1000 хил,м3	640,61	68,85								
	над 1000 хил,м3	613,73	65,96								
	до 10 хил,м3			769,01	82,65						
	до 50 хил,м3			749,23	80,53						
	до 100 хил,м3			724,88	77,91						
над 100 хил м3			711,32	76,45							
7	"Черноморска технологична компания" АД- гр, Търговище								810,65	87,13	
	до 20 хил,м3	706,64	75,95								
	до 200 хил,м3	684,15	73,53								
	до 1000 хил,м3	634,04	68,15								
	над 1000 хил,м3	618,24	66,45								
	до 10 хил,м3			774,48	83,24						
	до 50 хил,м3			751,02	80,72						
	до 100 хил,м3			729,17	78,37						
над 100 хил м3			713,59	76,70							

8	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия								827,76	88,97
	до 20 000 м <sup>3</sup>	714,41	76,79							
	до 200 000 м <sup>3</sup>	680,64	73,16							
	до 1 000 000 м <sup>3</sup>	662,07	71,16							
	до 5 000 000 м <sup>3</sup>	632,94	68,03							
	над 5 000 000 м <sup>3</sup>	609,08	65,46							
	до 10 000 м <sup>3</sup>			775,29	83,33					
	до 50 000 м <sup>3</sup>			760,35	81,72					
	до 100 000 м <sup>3</sup>			732,27	78,70					
над 100 000 м <sup>3</sup>			713,95	76,74						
9	"Комекес" АД	586,70	63,06	708,98	76,20				825,27	88,70
10	"Балкангаз- 2000" АД	580,82	62,43	606,91	65,23				677,13	72,78
11	"Севлиевогаз- 2000" АД	605,64	65,09	637,32	68,50				690,81	74,25
12	"Примагаз" АД-гр, Варна	613,82	65,97	683,96	73,51				788,35	84,73
13	"Каварнагаз" ООД								779,22	83,75
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год, вкл,	670,18	72,03							
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год, вкл,	651,01	69,97							
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год, вкл,	631,53	67,88							
	над 200 000 м <sup>3</sup> /год, вкл,	613,96	65,99							
	до 5 000 м <sup>3</sup>			744,99	80,07					
	до 20 000 м <sup>3</sup>			700,35	75,27					
	до 100 000 м <sup>3</sup>			672,09	72,24					
над 100 000 м <sup>3</sup>			624,57	67,13						
14	"Газинженеринг" ООД								741,71	79,72
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год, вкл,	639,32	68,71							
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год, вкл,	607,29	65,27							
	над 100 000 м <sup>3</sup> /год, вкл,	596,73	64,14							
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год, вкл, над 10 000 м <sup>3</sup> /год, вкл,			673,65	72,40					
			651,75	70,05						
15	"Камено-газ" ЕООД	605,74	65,11	658,12	70,74				812,19	87,29
16	"Кнежагаз" ООД	605,30	65,06	653,60	70,25				773,39	83,12
17	"Добруджа газ" АД	617,24	66,34	680,07	73,09				780,79	83,92
18	"Правецгаз 1" АД	606,95	65,24	659,48	70,88				769,82	82,74
19	"Костинбродгаз" ООД	582,22	62,58	622,41	66,90				824,67	88,64
20	"Сити газ България" ЕАД - Регион Тракия			749,67	80,58				758,56	81,53
	до 10 000 м <sup>3**</sup>	745,51	80,13							
	до 100 000 м <sup>3**</sup>	706,12	75,89							



	до 500 000 м <sup>3**</sup>	654,19	70,31							
	до 1 000 000 м <sup>3**</sup>	633,12	68,05							
	до 5 000 000 м <sup>3**</sup>	617,15	66,33							
	над 5 000 000 м <sup>3**</sup>	611,75	65,75							
21	"Рилагаз" АД	641,39	68,94	679,78	73,06			744,31	80,00	
22	"Промислено газоснабдяване" ООД							801,16	86,11	
	до 20 000 м3/год, вкл,	693,17	74,50							
	до 100 000 м3/год, вкл,	672,31	72,26							
	до 500 000 м3/год, вкл,	646,63	69,50							
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	623,00	66,96							
	над 1 000 000 м3/год	603,58	64,87							
	до 10 000 м <sup>3</sup>			758,41	81,51					
	до 50 000 м <sup>3</sup>			736,27	79,13					
	до 100 000 м <sup>3</sup>			719,22	77,30					
	над 100 000 м <sup>3</sup>			690,07	74,17					
23	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД			639,24	68,71			668,18	71,82	
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	611,24	65,70							
	над 1 000 000 м3/год	575,14	61,82							

\* - 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 (четринадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.**

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/



ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/