

РЕШЕНИЕ

№ Ц-069
от 30.09.2008 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.09.2008 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-25/10.09.2008 г. на обществения доставчик "Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ при продажба на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за IV^{то} тримесечие на 2008 г., както и събраните данни на проведено на 24.09.2008 г. откритото заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-25/10.09.2008 г. "Булгаргаз" ЕАД е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да му бъде утвърдена цена за IV^{то} тримесечие на 2008 г. за продажба на природен газ от обществен доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 593,53 лв./1000 м³ без ДДС или увеличение с 36,5%.

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 цената, по която обществения доставчик продава природен газ на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, съответно да се произнесе по горепосоченото заявление.

С писмо изх. № Е-15-20-24/08.08.2008 г. на ДКЕВР е изискана от "Булгаргаз" ЕАД необходимата информация относно образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за IV^{то} тримесечие на 2008 г. В тази връзка дружеството е подало заявление за утвърждаване на цена на природния газ за IV^{то} тримесечие на 2008 г., към което е приложило: справка за количествата и цените по сключените договори за внос и местен добив на природен газ, цени на алтернативните горива, осреднен валутен курс на USD към BGN за едномесечен период (справка №1, справка №2, справка №3); справка за заявените количества природен газ за периода 01.07.2008 г. – 30.09.2008 г. и съответно реализирани количества природен газ в края на всеки месец и прогнозна реализация за м. септември 2008 г. (справка №4); справка с данни за периода 01.06.2008 г. – 31.08.2008 г. и прогнозни данни за м. септември 2008 г. за внесените и получени от местен добив количества природен газ по всеки от договорите за доставка и транзитиране, съответните данни за измерени количества природен газ на вход – ГИС Исакча и ГИС – Черна Вода (справка №5, справка №6); справка с данни за периода 01.06.2008 г. – 31.08.2008 г. по месеци, и прогнозни данни за м. септември 2008 г. за добити и за нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен (справка №7); справка с отчетна информация за количествата и приходите от продажби на природен газ по дейности (пренос и доставка, съхранение, разпределение и транзит на природен газ) за периода 01.06.2008 г. – 31.08.2008 г. и прогнозни данни за м.

септември 2008 г. (справка №7); справка с отчетни данни относно разходите по видове дейности за периода 01.06.2008 г. – 31.08.2008 г. и прогнозни данни за м. септември 2008 г. (справка № 8); справка с данни за капитала и капиталовата структура, съгласно счетоводния баланс на дружеството към 31.08.2008 г. и м. септември 2008 г. (справка № 9).

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 1,33524.

Общото заявено количество от “Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ на потребители за четвърто тримесечие е 1 001 272 хил.м³, което е с над 16% завишено спрямо средното отчетено потребление за същото тримесечие за периода 2004-2007 г., видно от таблицата по-долу:

год./трим.	I тримесечие	II тримесечие	III тримесечие	IV тримесечие
2004 г.	1 038 636 хил. м ³	615 957 хил. м ³	421 739 хил. м ³	759 667 хил. м ³
2005 г.	988 853 хил. м ³	655 510 хил. м ³	587 621 хил. м ³	826 202 хил. м ³
2006 г.	1 138 717 хил. м ³	662 561 хил. м ³	610 178 хил. м ³	907 749 хил. м ³
2007 г.	1 042 652 хил. м ³	713 228 хил. м ³	636 811 хил. м ³	951 434 хил. м ³
Средно:	1 052 215 хил. м³	661 814 хил. м³	564 087 хил. м³	861 263 хил. м³

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, комисията установи, че цената на входа на газопреносната мрежа за IV^{то} тримесечие на 2008 г., предложена от “Булгаргаз” ЕАД е образувана при отчитане на следните елементи:

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 повишават с 15,12 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % се повишават с 16,22 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % се повишават с 11,48 %.

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

- с 14.11 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД – чл. 2.1;
- с 14.40 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- с 2.19 % по договор №2 сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и “Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3 ;
- с 14.34 % по договора с ООО “ГАЗЭКСПОРТ” за потребителите от югозападна България;
- с 4.17 % по договора с Петреко САРЛ "Мелроуз Рисорсиз";
- с 0.94 % - транзитните такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Румъния за Република България.

3. Количествата, заявени от “Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ за потребители са 1 001 272 хил.м³ и се увеличават с 224 757 хил.м³ (28.94 %) в сравнение с предходното тримесечие.

Количествата, заявени от “Булгаргаз” ЕАД по контрагенти са както следва:

- Увеличават се с 29 500 хил.м³, т.е. с 11.99 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД–чл.2.1;
- Увеличават се с 15 200 хил.м³, т.е. с 11.52 % 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;
- Увеличават се с 10 000 хил.м³, т.е. с 28.57 % по договора с Петреко САРЛ "Мелроуз Рисорсиз";
- Увеличават се с 10 855 хил.м³, т.е. с 114.08 % по договора с ООО "Газекспорт" за потребителите от югозападна България.

4. Валутният курс на лева към щатския долар за период от 30 дни, предхождащ внасянето на предложението отчита увеличение от 1.25595 лв. на 1.33524 лв. за един щатски долар, т.е. със 6.31 %.

След анализ на предоставените от «Булгаргаз» ЕАД данни комисията установи, че достигането на заявените за IV^{-то} тримесечие количества природен газ за потребители, така както дружеството е предвидило да бъдат доставени по договорите с външни доставчици, би довело до значително увеличаване на цената на природния газ, респективно на разходите на енергийните и производствени дружества, използващи природен газ, а така също и на битовите потребители. Основен принцип, за чието спазване ДКЕВР трябва да следи служебно при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране, е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и на потребителите, както и между отделните категории енергийни предприятия (чл. 23, ал. 1, т. и т. 3 във връзка с чл. 31 от ЗЕ). С оглед на това комисията счита, че следва да бъдат намалени количествата природен газ, прогнозирани от «Булгаргаз» ЕАД за закупуване от външни доставчици по договорите с най-високи цени, съответно да бъдат увеличени количествата природен газ, които дружеството е предвидило да използва от ПГХ Чирен.

От предложените за закупуване от външни доставчици от «Булгаргаз» ЕАД 842 070 000 нм³ и 159 202 000 нм³ от ПГХ Чирен, ДКЕВР счита, че може да се намалят по 25 000 000 нм³ от двамата външни доставчици с най-високи цени и за сметка на това да се увеличи количеството от ПГХ Чирен с 50 000 000 нм³ и да достигне 209 202 000 нм³ по цена 396,78 лв./ 1000 нм³.

Тогава пълните разходи за закупуване на природен газ от внос, местно производство и ПГХ Чирен стават 517 003 632,62 лв.

Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства комисията установи, че общите разходи за доставка на природен газ за 1000 нм³, респективно цени са както следва:

$$517\,003\,632,62 : 1\,001\,272 = 516,35 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

516,35 * 1,005 = 518,93 лв./1000 нм³ (надценка в размер на 0,5 % по решение на Министерството на икономиката и енергетиката).

В така определената цена следва да се включи и утвърдената цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19,73 лв./ 1000 нм³, след което цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на 538,66 лв./1000 нм³ (без ДДС). В следствие, на което увеличението на цената на природния газ спрямо III^{-то} тримесечие е 23,89 % или 103,86 лв./ 1000 нм³.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 6 и чл. 30, ал. 1, т. 5а и 6а и ал. 4 от Закона за енергетиката и чл. 21 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.10.2008 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

538,66 лв./1000 нм³ (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

546,38 лв./1000 нм³ (без ДДС).

3. Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдители:

№	Газоразпределително предприятие	Пределна продажна цена при продажба от газоразпределителното предприятие лв./1000 м ³ [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
1	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Добрич		719,82	754,96
	до 20 000 м ³	663,72		
	до 200 000 м ³	631,45		
	до 1 000 000 м ³	622,91		
	над 1 000 000 м ³	597,05		
2	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Търговище	612,64		760,52
	до 10 000 м ³		738,96	
	над 10 000 м ³		715,07	
3	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия			796,66
	от 0 до 20 000 м ^{3**}	664,66		
	от 20 001 до 200 000 м ^{3**}	633,66		
	от 200 001 до 1 000 000 м ^{3**}	620,66		
	от 1 000 001 м ³ до 5 000 000 м ^{3**}	607,66		
	от 5 000 001 м ³ до 10 000 000 м ^{3**}	589,66		
	над 10 000 000 м ^{3**}	579,66		
	до 10 000 м ³		723,01	
	над 10 000 м ³		717,72	

4	"Черноморска технологична компания" АД- регион Добруджа		724,02	796,66
	от 0 до 20 000 м ^{3**}	664,66		
	от 20 001 до 200 000 м ^{3**}	633,66		
	от 200 001 до 1 000 000 м ^{3**}	620,66		
	от 1 000 001 м ³ до 5 000 000 м ^{3**}	607,66		
	от 5 000 001 м ³ до 10 000 000 м ^{3**}	589,66		
	над 10 000 000 м ^{3**}	579,66		
5	"Комекес" АД- гр. Самоков	582,86	705,14	821,43
6	"Хебросгаз" АД ^			753,67
	до 5 000 м3/год, вкл.		753,67	
	до 50 000 м3/год, вкл.	680,89	736,38	
	до 100 000 м3/год, вкл.	670,22	721,81	
	до 200 000 м3/год, вкл.	660,02	707,71	
	до 400 000 м3/год, вкл.	649,93	693,71	
	до 2 000 000 м3/год, вкл.	626,56	661,28	
	над 2 000 000 м3/год	603,21	628,87	
7	"Ямболгаз 92" АД- гр. Ямбол			802,64
	до 100 000 м ³	598,00		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	595,62		
	над 1 000 000 м ³	589,23		
	до 10 000 м ³		724,50	
	от 10 001 до 100 001 м ³		718,66	
	над 100 000 м ³		712,25	
8	"Монтанагаз" АД- гр. Монтана			778,54
	до 10 000 м ³	687,38		
	от 10 001 до 100 000 м ³	637,71		
	над 100 000 м ³	601,82		
	до 100 000 м ³		696,40	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		683,35	
	над 1 000 000 м ³		674,39	
9	"Газоснабдяване- Нова Загора" АД		738,07	810,33
	до 100 000 м ³	630,13		
	над 100 000 м ³	613,53		
10	"Газоснабдяване- Първомай" АД			760,45
	до 100 000 м ³	592,30		
	над 100 000 м ³	585,65		
	до 10 000 м ³		719,83	
	от 10 001 до 100 000 м ³		715,71	
	над 100 000 м ³		700,67	
11	"Газоснабдяване- Стара Загора" ООД			782,52
	до 100 000 м ³	626,67	659,60	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	584,84	647,57	

	над 1 000 000 м ³	570,52	623,05	
12	"Газоснабдяване- Враца" АД- гр. Мездра			744,59
	до 10 000 м ³		689,25	
	над 10 000 м ³		672,31	
	до 1 000 000 м ³	580,32		
	над 1 000 000 м ³	577,42		
13	"Газоснабдяване-Асеновград" АД			772,07
	до 100 000 м ³	618,69	693,67	
	над 100 000 м ³	616,27	673,87	
14	"Софиягаз" ЕАД- общ. Божурище			793,07
	до 10 000 м ³		711,05	
	над 10 000 м ³		700,52	
	до 100 000 м ³	665,00		
	над 100 000 м ³	621,35		
15	"Балкангаз- 2000" АД- гр. Ботевград	576,98	603,07	673,29
16	"Севлиевогаз- 2000" АД- гр. Севлиево	601,80	633,48	686,97
17	"Примагаз" АД-гр. Варна	609,98	680,12	784,51
18	"Газоснабдяване-Нови Пазар" АД			758,95
	до 100 000 м ³	676,27		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	574,56		
	над 1 000 000 м ³	550,51		
	до 100 000 м ³		703,96	
	над 100 000 м ³		675,80	
19	"Велбъждгаз" АД- гр. Кюстендил			778,80
	до 100 000 м ³	614,77		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	594,70		
	над 1 000 000 м ³	574,83		
	до 100 000 м ³		712,47	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		696,14	
20	"Кожухгаз" АД- гр. Петрич			839,59
	до 100 000 м ³	671,66		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	651,98		
	над 1 000 000 м ³	594,68		
	до 100 000 м ³		705,72	
	над 100 000 м ³		669,61	
21	"Каварнагаз" ООД- гр. Каварна	610,12	601,07	759,14
22	"Газинженеринг" ООД- гр. Долни Дъбник	585,87	621,45	648,78
23	"Камено-газ" ЕООД- гр. Камено	601,90	654,28	808,35
24	"Кнежагаз" ООД - гр. Кнежа	601,46	649,76	769,55
25	"Софиягаз" ЕАД - Столична община			774,61
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	664,75	692,41	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	637,89	661,78	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	618,25	626,86	

	над 1 000 000 м ³ /год	585,39	605,92	
26	"Варнагаз" АД - гр. Варна			767,77
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		705,96	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	624,25	670,29	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	599,73	631,05	
	над 1 000 000 м ³ /год	584,09	612,85	
27	"Бургасгаз" ЕАД			768,22
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	590,05	705,86	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	579,89	672,53	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	568,34	634,48	
	над 1 000 000 м ³ /год	564,74		
28	"Добруджа газ" АД	613,40	676,23	776,95
29	"Правецгаз 1" АД	603,11	655,63	765,98
30	"Дунавгаз" ЕАД***, ^			731,51
	до 5 000 м ³ /год, вкл.***		731,51	
	до 50 000 м ³ /год, вкл.	692,83	730,15	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	683,35	723,95	
	до 200 000 м ³ /год, вкл.	673,87	717,73	
	до 400 000 м ³ /год, вкл.	664,38	711,52	
	до 600 000 м ³ /год, вкл.	658,82	707,87	
	до 800 000 м ³ /год, вкл.	654,88	705,28	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	651,82	703,27	
	до 5 000 000 м ³ /год, вкл.	629,55	688,59	
	до 10 000 000 м ³ /год, вкл.	619,74	682,06	
	над 10 000 000 м ³ /год	613,87	678,09	
31	"Костинбродгаз"ООД	578,38	618,57	820,83
32	"Сити газ България"ЕАД - Регион Тракия		736,61	754,25
	до 10 000 м ^{3**}	736,25		
	до 100 000 м ^{3**}	669,13		
	до 500 000 м ^{3**}	620,77		
	до 1 000 000 м ^{3**}	606,01		
	до 5 000 000 м ^{3**}	596,18		
	над 5 000 000 м ^{3**}	591,71		
33	"Рилагаз" АД	616,66	645,66	698,66
34	"Промишлено газоснабдяване" ООД		608,74	831,85
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	621,94		
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	604,77		
	над 1 000 000 м ³ /год	569,98		
35	"Овергаз Инк."АД - Община Банско			877,72
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	698,84	698,84	
	над 100 000 м ³ /год	670,20	670,20	
	до 5 000 м ³ /год, вкл.*	877,72	877,72	
	до 10 000 м ³ /год, вкл.*	755,45	755,45	

	до 100 000 м ³ /год, вкл.*	723,45	723,45	
	над 100 000 м ³ /год, вкл.*	686,61	686,61	
36	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД		635,40	664,34
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	607,40		
	над 1 000 000 м ³ /год	571,30		

Цените са в лв. за 1000 м³ без ДДС (измерени при температура 20° С и налягане 101 325 Pa), като:

* - с неравномерно потребление

** -цените се отнасят за консумация в рамките на посоченият интервал

*** - в цените за битови потребители и потребители до 5 000 м³/год, вкл., не е включена цена за снабдяване с природен газ в размер на 2.70 лева/потребител на месец

^ - за съответните дружества групите потребители са: стопански с равномерно потребление, стопански с неравномерно потребление и битови.

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


 ПРЕДСЕДАТЕЛ:
 проф. д-р инж. К. Шушулов
 ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
 /инж. Анелия Илиева/