

РЕШЕНИЕ

№ Ц- 098
от 20.12.2007 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 20.12.2007 г., като разгледа преписка № ПЦ-106/2007 г., образувана по заявление с вх. № Е-15-20-37/10.12.2007 г. на обществения доставчик "Булгаргаз" ЕАД, доклади с вх. № Е-ДК-472/13.12.2007 г. и №Е-ДК-492/20.12.2007г, както и събраните данни на проведено на 19.12.2007 г. открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-37/10.12.2007 г. общественият доставчик "Булгаргаз" ЕАД е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да му бъде утвърдена цена за I^{то} тримесечие на 2008 г. за продажба на природен газ от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 416.89 лв./1000 м³ без ДДС.

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 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 с изх. № Е-15-20-33/07.11.2007 г. ДКЕВР е изисквала от "Булгаргаз" ЕАД информация относно развитието на газовия пазар. С писмо вх. № Е-15-20-35/03.12.2007 г. дружеството дава отговор, отчитайки заявките на клиентите, че очаквания ръст в потреблението на природен газ за 2008 г. е 4.8 %, в т. ч. ръста в очакваното потребление на газоразпределителните дружества е 22.6 %. Отчитайки динамиката 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, чието равнище към м. януари 2007 г. се изменя както следва:

- На мазут с 1 % сяра – увеличение с 280.47 \$/т или със 122.33 %;
- На мазут с 3.5 % сяра – увеличение с 263.14 \$/т или със 115.23 %;
- На газьол – увеличение с 369.79 \$/т или със 76.61 %;
- На курса на лева към щатския долар – намаление с около 0.16 лв./\$ или с около 10%.

Във основа на тези изменения дружеството предвижда цена на природния газ за I-во тримесечие на 2008 г. да е около 430.19 лв./х м³. За останалите тримесечия на 2008 г.

прогнозата на “Булгаргаз” ЕАД е за цени от около 450 лв./х м³ при понижаване на цените на алтернативните горива на международните пазари през 2008 г. до нивата им от II-ро и III-то тримесечия на 2007 г. и запазване курса на лева към щатския долар в рамките на 1.35 лв./\$.

Към подаденото заявление дружеството е приложило: справка за цени и количества на природния газ, заявени за вътрешния пазар за I^{во} тримесечие, справка за цените на алтернативните горива, справка за осреднения валутен курс, справка за заявените и реализирани количества природен газ, справка за получените количества природен газ по направления за периода 01.09.2007г. - 30.11.2007 г., справка за измерените количества природен газ по дейността пренос по месеци за периода 01.09.2007г. - 30.11.2007 г. и прогнозни данни за месец декември 2007 г., справка за количествата и приходите от продажба на природен газ за периода 01.09.2007г. - 30.11.2007 г. и прогнозни данни за месец декември 2007 г., справка за капиталовата структура към 30.11.2007 г., справка за окрупнени данни за периода 01.09.2007 г. - 30.11.2007 г. и прогнозни данни за месец декември 2007 г. по договора за транзит на природен газ.

С писмо изх. № Е-15-20-38/10.12.2007 г. ДКЕВР е изисквала от “Булгаргаз” ЕАД информация относно общото заявено количество от потребителите на дружеството за I-во тримесечие на 2008 г., както и каква част от него се предвижда да бъде осигурена чрез добиване на природен газ от ПГХ Чирен. С писмо вх. № Е-15-20-38/11.12.2007 г. дружеството дава отговор, че заявените от потребителите количества природен газ са 1 118 295 хил.м³, като от ПГХ Чирен е предвиден добив на 220 000 хил.м³ природен газ.

След извършен преглед на представените данни по заявление с вх. № Е-15-20-37/10.12.2007 г., комисията установи, че дружеството е образувало цената при продажба на природен газ от обществения доставчик и цената на входа на газопреносната мрежа за I^{во} тримесечие на 2008 г., като е взело предвид елементите, формиращи цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа, които са се изменили за I^{во} тримесечие на 2008 г. спрямо IV^{то} тримесечие на 2007 г., както следва:

1. Котировките на алтернативните горива за последните три месеца се променят, както следва:

- Цените на мазут със съдържание на сяра 1 % се повишават с 22,08 %;
- Цените на мазут със съдържание на сяра 3.5 % се повишават с 24,23 %;
- Цените на газьола със съдържание на сяра 0.2 % се повишават с 20,42 %.

В договорите за доставка на природен газ до българската граница, ценообразуващ елемент на газа са средно - аритметичните 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 22,80 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % се повишават с 22,27 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % се повишават с 16,98 %.

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

- с 20.19 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД;
- с 20.91 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- с 36.26 % по договор №2 сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и “Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ за Република България –чл.2.3;
- с 20.71 % по договора с ООО “ГАЗЭКСПОРТ” за потребителите от югозападна България.

3. Количествата, заявени от “Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ по съответните договори за внос и местен добив са съответно 1 028 055 хил.м³ и се увеличават общо с 208 552 хил.м³ (25.45 %) в сравнение с предходното тримесечие, по контрагенти, както следва:

- Увеличават се с 84 960 хил.м³, т.е. с 39.33 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД;
- Остават непроменени 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;
- По договора с "Мелроуз Рисорсиз" ("Петреко САРЛ") дружеството не предвижда доставка на природен газ;
- Увеличават се с 3 592 хил.м³, т.е. 24.77 % по договора с ООО "Газекспорт" за потребителите от югозападна България.

От представените справки се установи, че „Булгаргаз” ЕАД са добили от подземно газово хранилище Чирен количество природен газ в размер на 28 883.89 хил.м³ за периода 10-12.2007 г.

4. Валутният курс на лева към щатския долар за период от 30 дни, предхождащ внасянето на предложението отчита намаляване от 1.43938 лв. на 1.32913 лв. за един щатски долар, т.е. с 7.66 %.

Потреблението по тримесечия за предходните четири години е както следва:

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	819 503 хил. м ³
Средно:	1 052 215 хил. м³	661 814 хил. м³	564 087 хил. м³	828 280 хил. м³

При анализа на потреблението, комисията констатира, че средното количество за разглеждания първи период е 1 052 215 хил. м³. Заявеното от дружеството количество за първо тримесечие на 2008 г. е 1 118 295 хил. м³, което е с 6.28 % повече от средното количество за предходните години.

Комисията счита, че рязкото покачване с 25.6 % на цената на природния газ за I-во тримесечие на 2008 г., **не отразява действителното оскъпяване, което е с 20%**. Удовлетворяването на предложението на „Булгаргаз” ЕАД, би довело до значително увеличаване на разходите на енергийните и производствени дружества, използващи природен газ, а така също и на битовите потребители. Това от една страна ще доведе до деформация на цените и от друга, ще предизвика необоснованост на приходите на енергийните предприятия, чиито цени остават непроменени, а паралелно с това ще породят социално напрежение. 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). Спазването на този принцип налага прогнозираното от „Булгаргаз” ЕАД поетапно увеличение на цената на природния газ за 2008 г. да бъде разпределено равномерно за първите две тримесечия **с 9.87 %**. **Следователно за I-вото тримесечие на 2008 г. цената на природния газ следва да бъде увеличена с 32.80 лв./1000 м³ (без ДДС) спрямо предходното тримесечие, или от 332.30 лв./1000 м³ на 365.10 лв./1000 м³.**

Прогнозната цена за второ тримесечие на 2008 г. е в размер на 401.14 лв./1000 м³ (без ДДС). В цената е включена и цената за пренос по газопредавателната мрежа, която е в размер на 19.73 лв./1000 м³ (без ДДС).

Посоченото ниво на цените за II тримесечие може да бъде преразгледано от ДКЕВР в случай на съществено изменение на цените на алтернативните на природния газ горива и курса на долара спрямо лева.

Горепосочените цени за I-во и II-ро тримесечия са определени, като е отчетено и направеното възражение от заявителя с вх. № Е-15-20-40/19.12.2007 г. на проведеното открито заседание на комисията за разглеждане на преписката. Взет е предвид и факта, че подлежащите на утвърждаване цени не следва да водят до влошаване на финансовата стабилност на обществения доставчик за разглежданите по-горе периоди.

Съгласно разпоредбата на чл. 21 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ в съответствие с промяната на цената на входа на газопреносната мрежа, комисията следва да измени и цените при продажба на природен газ от крайните снабдители.

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

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.01.2008 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

365.10 лв./1000 м³ (без ДДС);

2. Пределна цена на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на "Булгаргаз" ЕАД, в размер на

372.82 лв./1000 м³ (без ДДС);

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

№	Краен снабдител	Пределна продажна цена от крайния снабдител лв./1000 м ³ [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
1	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Добрич		546,26	581,40
	до 20 000 м ³	490,16		
	до 200 000 м ³	457,89		
	до 1 000 000 м ³	449,35		

№	Краен снабдител	Пределна продажна цена от крайния снабдител лв./1000 м ³ [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
	над 1 000 000 м ³	423,49		
2	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Търговище	439,08		586,96
	до 10 000 м ³		565,40	
	над 10 000 м ³		541,51	
3	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия			623,10
	до 20 000 м ³	491,10		
	от 20 001 до 200 000 м ³	460,10		
	от 200 001 до 1 000 000 м ³	447,10		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м ³	434,10		
	от 5 000 001 до 10 000 000 м ³	416,10		
	над 10 000 000 м ³	406,10		
	до 10 000 м ³		549,45	
над 10 000 м ³		544,16		
4	"Черноморска технологична компания" АД- регион Добруджа		550,46	623,10
	до 20 000 м ³	491,10		
	от 20 001 до 200 000 м ³	460,10		
	от 200 001 до 1 000 000 м ³	447,10		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м ³	434,10		
	от 5 000 001 до 10 000 000 м ³	416,10		
над 10 000 000 м ³	406,10			
5	"Комекес" АД- гр. Самоков	409,30	531,58	647,87
6	"Хебросгаз" АД- гр. Пазарджик			577,43
	до 10 000 м ³	467,98		
	от 10 001 до 100 000 м ³	429,30		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	402,92		
	над 1 000 000 м ³	399,99		
	до 1 000 000 м ³		511,69	
над 1 000 000 м ³		465,65		
7	"Хебросгаз" АД- гр. Пещера			625,59
	до 100 000 м ³	441,80		
	над 100 000 м ³	438,13		
	до 10 000 м ³		615,71	
	от 10 001 до 100 000 м ³		553,76	
над 100 000 м ³		534,90		
8	"Ямболгаз 92" АД- гр. Ямбол			629,08
	до 100 000 м ³	424,44		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	422,06		
	над 1 000 000 м ³	415,67		
	до 10 000 м ³		550,94	
	от 10 001 до 100 001 м ³		545,10	
над 100 000 м ³		538,69		
9	"Ловечгаз- 96" АД- гр. Ловеч			586,78
	до 100 000 м ³	437,99		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	431,40		
	над 1 000 000 м ³	428,21		

№	Краен снабдител	Пределна продажна цена от крайния снабдител лв./1000 м ³ [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
	до 10 000 м ³		553,32	
	от 10 001 до 100 000 м ³		525,34	
	над 100 000 м ³		508,92	
	"Монтанагаз" АД- гр. Монтана			604,98
10	до 10 000 м ³	513,82		
	от 10 001 до 100 000 м ³	464,15		
	над 100 000 м ³	428,26		
	до 100 000 м ³		522,84	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		509,79	
	над 1 000 000 м ³		500,83	
	"Газоснабдяване- Нова Загора" АД		564,51	636,77
11	до 100 000 м ³	456,57		
	над 100 000 м ³	439,97		
	"Газоснабдяване- Първомай" АД			586,89
12	до 100 000 м ³	418,74		
	над 100 000 м ³	412,09		
	до 10 000 м ³		546,27	
	от 10 001 до 100 000 м ³		542,15	
	над 100 000 м ³		527,11	
	"Газоснабдяване- Стара Загора" ООД			608,96
13	до 100 000 м ³	453,11	486,04	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	411,28	474,01	
	над 1 000 000 м ³	396,96	449,49	
	"Газоснабдяване- Враца" АД- гр. Мездра			571,03
14	до 10 000 м ³		515,69	
	над 10 000 м ³		498,75	
	до 1 000 000 м ³	406,76		
	над 1 000 000 м ³	403,86		
	"Газоснабдяване-Разград" АД- гр. Разград			624,32
15	до 100 000 м ³	482,97		
	над 100 000 м ³	457,20		
	до 10 000 м ³		605,16	
	от 10 001 до 100 000 м ³		564,57	
	над 100 000 м ³		513,48	
16	"Газоснабдяване-Разград" АД- гр. Исперих	452,52	528,48	618,64
17	"Газоснабдяване-Попово" АД	438,51	492,84	578,95
18	"Плевенгаз" ЕАД- гр. Левски	522,80	581,34	674,87
	"Газоснабдяване-Асеновград" АД			598,51
19	до 100 000 м ³	445,13	520,11	
	над 100 000 м ³	442,71	500,31	
	"СофияГаз" ЕАД- общ. Божурище			619,51
20	до 10 000 м ³		537,49	
	над 10 000 м ³		526,96	
	до 100 000 м ³	491,44		
	над 100 000 м ³	447,79		
21	"Балкангаз- 2000" АД- гр. Ботевград	403,42	429,51	499,73
22	"Севлиевогаз- 2000" АД- гр. Севлиево	428,24	459,92	513,41

№	Краен снабдител	Пределна продажна цена от крайния снабдител лв./1000 м ³ [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
23	"Примагаз" АД-гр. Варна	436,42	506,56	610,95
24	"Газоснабдяване-Нови Пазар" АД			585,39
	до 100 000 м ³	502,71		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	401,00		
	над 1 000 000 м ³	376,95		
	до 100 000 м ³		530,40	
	над 100 000 м ³		502,24	
25	"Велбъждгаз" АД- гр. Кюстендил			605,24
	до 100 000 м ³	441,21		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	421,14		
	над 1 000 000 м ³	401,27		
	до 100 000 м ³		538,91	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		522,58	
26	"Кожухгаз" АД- гр. Петрич			666,03
	до 100 000 м ³	498,10		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	478,42		
	над 1 000 000 м ³	421,12		
	до 100 000 м ³		532,16	
	над 100 000 м ³		496,05	
27	"Каварнагаз" ООД- гр. Каварна	436,56	427,51	585,58
28	"Газинженеринг" ООД- гр. Долни Дъбник	412,31	447,89	475,22
29	"Камено-газ" ЕООД- гр. Камено	428,34	480,72	634,79
30	"Кнежагаз" ООД - гр. Кнежа	427,90	476,20	595,99
31	"Софиягаз" ЕАД - Столична община			601,05
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	491,19	518,85	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	464,33	488,22	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	444,69	453,30	
	над 1 000 000 м ³ /год	411,83	432,36	
32	"Газоснабдяване Русе" ЕАД - гр. Русе			599,84
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		518,37	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	461,16	498,39	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	445,33	453,32	
	над 1 000 000 м ³ /год	413,65	432,21	
33	"Варнагаз" АД - гр. Варна			594,21
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		532,40	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	450,69	496,73	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	426,17	457,49	
	над 1 000 000 м ³ /год	410,53	439,29	
34	"Раховецгаз 96" - общ. Горна Оряховица			654,22
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	507,64	573,74	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	499,49	542,43	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	476,93	507,54	
	над 1 000 000 м ³ /год	467,24		
35	"Раховецгаз 96" - общ. Велико Търново			616,07
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		509,07	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	440,72	474,83	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	426,08	457,72	

№	Краен снабдител	Пределна продажна цена от крайния снабдител лв./1000 м ³ [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
	до 10 000 000 м ³ /Год, вкл.	416,49		
	над 10 000 000 м ³ /Год	407,85		
	"Раховецгаз 96" - общ. Лясковец			655,46
36	до 10 000 м ³ /Год, вкл.	535,44	598,33	
	до 100 000 м ³ /Год, вкл.	510,55	576,89	
	до 1 000 000 м ³ /Год, вкл.	492,45	550,80	
	над 1 000 000 м ³ /Год	475,13		
	"Газоснабдяване Бургас" ЕАД			594,66
37	до 10 000 м ³ /Год, вкл.	416,49	532,30	
	до 100 000 м ³ /Год, вкл.	406,33	498,97	
	до 1 000 000 м ³ /Год, вкл.	394,78	460,92	
	над 1 000 000 м ³ /Год	391,18		
38	"Добруджа газ" АД	439,84	502,67	603,39
	"Павгаз" АД			662,61
39	до 10 000 м ³ /Год, вкл.	520,22	562,05	
	до 100 000 м ³ /Год, вкл.	469,75	507,55	
	над 100 000 м ³ /Год, вкл.	449,16	478,90	
40	"Правецгаз 1" АД	429,55	482,08	592,42
	"Дунавгаз" ЕАД			597,56
41	до 10 000 м ³ /Год, вкл.	513,50	513,50	
	до 100 000 м ³ /Год, вкл.	462,70	462,70	
	до 1 000 000 м ³ /Год, вкл.	436,72	436,72	
	над 1 000 000 м ³ /Год	423,27	423,27	
42	"Костинбродгаз"ООД	404,82	445,01	647,27
43	"Сити газ България"ЕАД - Регион Тракия	422,00	542,96	551,34
44	"Рилагаз" АД – Регион Запад	443,10	472,10	525,10
	"Промислено газоснабдяване" ООД		435,18	658,29
45	до 100 000 м ³ /Год, вкл.	448,38		
	до 1 000 000 м ³ /Год, вкл.	431,21		
	над 1 000 000 м ³ /Год,	396,42		
	"Овергаз Инк." АД – Община Банско			704,16
46	до 100 000 м ³ /Год, вкл.	525,28	525,28	
	над 100 000 м ³ /Год	496,64	496,64	
	до 5 000 м ³ /Год, вкл.*	704,16	704,16	
	до 10 000 м ³ /Год, вкл.*	581,89	581,89	
	до 100 000 м ³ /Год, вкл.*	549,89	549,89	
	над 100 000 м ³ /Год, вкл.*	513,05	513,05	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин"ООД		461,84	490,78
47	до 1 000 000 м ³ /Год, вкл.	433,84		
	над 1 000 000 м ³ /Год	397,74		

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

* - с неравномерно потребление;

П - промишлени потребители;

ОА и Т - обществено-административни и търговски потребители;

Б - битови потребители.

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

РЕПУБЛИКА
БЪЛГАРИЯ
ПРЕДСЕДАТЕЛ:
проф. д-р инж. К. Шушулов



ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/

