

РЕШЕНИЕ

№ Ц-001
от 10.02.2005 г.

ДКЕР на заседание, проведено на 10.02.2005 г., след преглед на представеното с писмо вх. № 15-20-3/12.01.2005 г. предложение за утвърждаване на единна цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа и цена за съхранение на природен газ по Преписка № 9 от 2003 г. на "Булгаргаз" ЕАД, установи следното:

С протоколно решение на ДКЕР № 84/22.11.2004 г. са утвърдени промени в Указанията за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването на природния газ на газопреносното предприятие при регулиране чрез норма на възвръщаемост на капитала. Във връзка с приложението им е възникнала необходимост от изменение през време на регулаторния период на утвърдените с решение № Ц-010/25.06.2003 г. цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа и цена за съхранение на природен газ на "Булгаргаз" ЕАД. Тя е породена от обстоятелства по смисъла на чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените. Съществено значение сред тях имат измененията, внесени с протоколно решение на ДКЕР № 84/22.11.2004 г. в начина за формиране на стойността на необходимия оборотен капитал, като елемент от регулаторната база на активите на лицензираното дружество.

Съгласно протоколно решение на ДКЕР № 84/22.11.2004 г., необходимият оборотен капитал отразява резултатите от проучване на необходимите средства за поддържане на достатъчен размер материални запаси и парични средства за посрещане на текущите задължения към доставчици. Проучването е елемент от предложението за цени.

Газопреносното предприятие също така може да определи стойността на необходимия оборотен капитал и като 1/6 от одобрените годишни разходи, в т.ч. разходите за покупка на природен газ (без разходите за амортизации) плюс обоснована стойност на материални запаси. Материалните запаси включват стойността на резервните части за газопреносната мрежа и хранилището на природен газ, в т.ч. съоръжения, уреди и оборудване с цел осигуряване на непрекъснатост, надеждност и ефективност на транспортирането и съхранението на природния газ и резерви от природен газ, необходими за гарантиране на сигурността на доставките за потребителите и поддържане на баланса между вноса и потреблението на природен газ.

С писмо изх. № 15-20-1/03.01.2005 г. ДКЕР е указала на "Булгаргаз" ЕАД да представи предложение за промяна на утвърдените с Решение № Ц-010 от 25.06.2003 г. цени за пренос и съхранение на природен газ за остатъка от регулаторния период съобразно с изискванията на Указанията за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на

ценообразуването на природния газ на газопреносното предприятие при регулиране чрез норма на възвръщаемост на капитала.

С писмо вх. № 15-20-3/12.01.2005 г. "Булгаргаз" ЕАД е представило в ДКЕР предложение за утвърждаване на единна цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа (включваща цена за пренос и обществена доставка на природен газ съгласно ЗЕ) и цена за съхранение на природен газ, като е използвало втория от посочените по-горе в решението методи за формиране на стойността на необходимия оборотен капитал. Предложението е следното:

1. Цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа
21,00 лв./1000 м³
2. Цена за съхранение на природен газ
2,49 лв./1000 м³/месец
3. Пределна цена на природен газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа
229,65 лв./1000 м³
4. Пределна цена на природен газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газоразпределителната мрежа
237,37 лв./1000 м³

В цените не е включен данък добавена стойност.

Това предложение е анализирано от определена от председателя на ДКЕР работна група и е внесено с доклад на открито заседание на комисията на 04.02.2004 г. Установено е, че посочения от дружеството размер на необходимите количества резерви от природен газ, представляващ елемент от оборотния капитал, е недоказано висок.

С писмо вх. № 15-20-5/07.02.2005 г. "Булгаргаз" ЕАД е представил в ДКЕР становище с аргументи в подкрепа на твърдения размер на необходимите количества резерви от природен газ. Дружеството е изразило несъгласие с определените от работната група стойности на необходимите количества резерви от природен газ и финансовите показатели, както и отражението им върху финансовото състояние на дружеството и образуването на цените. Направени са и други възражения, които не са относими към формирането на стойността на необходимия оборотен капитал.

Изразено е становище, че посочените от работната група необходими резерви от природен газ, участващи при формирането на необходимия оборотен капитал, са недостатъчни за гарантиране на доставките и поддържане на баланса между вноса и потреблението на природен газ. Като необходими резерви от природен газ са посочени минимум 360 млн.куб.м., определени на базата на средномесечното потребление през активния отоплителен сезон за 2003 г., които следва да бъдат добавени към резервите природен газ, определени от работната група 250 млн.куб.м., съгласно данни от 2003 г. В подкрепа на това становище не са представени доказателства.

Посоченото по-горе становище от дружеството се базира на прогнозни данни за разходи и количества за 2005 г., поради което стойностите на икономическите показатели са различни от посочените в доклада на работната група по преписката. Посоченото намаление на възвръщаемостта със 17 млн.лв. при годишно прилагане на предложената за утвърждаване

цена за пренос от “Булгаргаз” ЕАД е определена на базата на прогнозни данни за разходи и количества за 2005 г., вследствие на което като реална възвръщаемост е посочена 2 %.

Към заявлението за цени не са посочени отразените в становището на дружеството от 07.02.2005 г. необходими количества резерви от природен газ, както и обосновка за стойността на необходимите резерви от природен газ. Посочените в становището от дружеството необходими резерви от природен газ са приблизително 610 млн.куб.м. на стойност 131 млн.лв.

Реализираните количества природен газ за 2003 г. от “Булгаргаз” ЕАД са 2 904 хил.куб.м.. Посочените стойности в размер на 360 млн.куб.м. (80 млн.лв.), отразени в становището на дружеството от 07.02.2005 г. като допълнителни към приетите количества за 2003 г. в размер на 250 млн.куб.м. не се подкрепят от данните по преписката за същата година.

В цитираното становище е записано средномесечно потребление през активния отоплителен сезон в размер на 360 млн.куб.м.. Поради това количествата в ред 2.1 на приложената към административната преписка справка за 2003 г. следва да бъдат не повече от 360 млн.куб.м., но не като допълнителни към посочените в справката - 250 млн.куб.м., а като реален резерв, необходим за гарантиране на доставките и за поддържане на баланса между вноса и потреблението. При тези количества по среднопретеглена цена на входа на газопреносната мрежа за 2003 г., необходимите резерви от природен газ възлизат на стойност приблизително 77 млн.лв.

От анализа на горните факти става видно, че посочените от “Булгаргаз” ЕАД за целите на ценообразуването размери на необходимите резерви природен газ са необосновани и тяхната действителна стойност не надвишава 360 млн.куб.м..

Въз основа на това, предложената от дружеството за утвърждаване цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа е 19,73 лв./1000 куб.м., т.е. с 3,37 лв./1000 куб.м. по-ниска от сега действащата цена за пренос 23,10 лв./1000 куб.м..

С утвърждаването на цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа и цена за съхранение на природен газ на “Булгаргаз” ЕАД, следва да се утвърдят и пределните цени за продажба на природен газ от обществените снабдители.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Утвърждава от 01.03.2005 г. за “Булгаргаз” ЕАД единна цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа и цена за съхранение на природен газ за остатъка от регулаторния период, както следва:

А. Цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа

19,73 лв./1000 м³

Б. Цена за съхранение на природен газ**2,49 лв./1000 м³/месец****В. Пределна цена на природен газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа****228,38 лв./1000 м³****Г. Пределна цена на природен газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газоразпределителната мрежа****236,10 лв./1000 м³****В цените не е включен данък добавена стойност.**

2. Във връзка с цените по т. 1 утвърждава от 01.03.2005 г., пределни цени за продажба на природен газ от обществените снабдители за остатъка от регулаторния период, както следва:

№	Обществен снабдител	Пределна продажна цена лв./1000 м ³ [без ДДС]		
		П	ОА и Г	Б
1	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Добрич	286,84	412,73	426,65
2	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Търговище	302,09	406,94	444,00
3	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия	291,92	407,44	468,53
4	"Черноморска технологична компания" АД- регион Добруджа	290,96	413,74	452,82
5	"Комекес" АД- гр. Самоков	270,06	369,02	474,92
6	"Хебросгаз" АД- гр. Пазарджик			440,71
	до 10 000 м ³ , вкл.	331,26		
	от 10 001 до 100 000 м ³ , вкл.	292,58		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³ , вкл.	266,20		
	над 1 000 000 м ³	263,27		
	до 1 000 000 м ³ , вкл.		374,97	
над 1 000 000 м ³		328,93		
7	"Хебросгаз" АД- гр. Пещера			488,87
	до 100 000 м ³ , вкл.	305,08		
	над 100 000 м ³	301,41		
	до 10 000 м ³ , вкл.		478,99	
	от 10 001 до 100 000 м ³ , вкл.		417,04	
	над 100 000 м ³		398,18	
8	"Ямболгаз 92" АД- гр. Ямбол			492,36
	до 100 000 м ³ , вкл.	287,72		

	от 100 001 до 1 000 000 м ³ , вкл.	285,34		
	над 1 000 000 м ³	278,95		
	до 10 000 м ³ , вкл.		414,22	
	от 10 001 до 100 000 м ³ , вкл.		408,38	
	над 100 000 м ³		401,97	
9	"Ловечгаз-96" АД- гр. Ловеч			450,06
	до 100 000 м ³ , вкл.	301,27		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³ , вкл.	294,68		
	над 1 000 000 м ³	291,49		
	до 10 000 м ³ , вкл.		416,60	
	от 10 001 до 100 000 м ³ , вкл.		388,62	
	над 100 000 м ³		372,20	
10	"Монтанагаз" АД- гр. Монтана			468,26
	до 10 000 м ³ , вкл.	377,10		
	от 10 001 до 100 000 м ³ , вкл.	327,43		
	над 100 000 м ³	291,54		
	до 100 000 м ³ , вкл.		386,12	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³ , вкл.		373,07	
	над 1 000 000 м ³		364,11	
11	"Газоснабдяване- Нова Загора" АД		427,79	500,05
	до 100 000 м ³ , вкл.	319,85		
	над 100 000 м ³	303,25		
12	"Газоснабдяване- Първомай" АД			450,17
	до 100 000 м ³ , вкл.	282,02		
	над 100 000 м ³	275,37		
	до 10 000 м ³ , вкл.		409,55	
	от 10 001 до 100 000 м ³ , вкл.		405,43	
	над 100 000 м ³		390,39	
13	"Газоснабдяване- Стара Загора" ООД			472,24
	до 100 000 м ³ , вкл.	316,39	349,32	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³ , вкл.	274,56	337,29	
	над 1 000 000 м ³	260,24	312,77	
14	"Газоснабдяване- Враца" АД- гр. Мездра			434,31
	до 10 000 м ³ , вкл.		378,97	
	над 10 000 м ³		362,03	
	до 1 000 000 м ³ , вкл.	270,04		
	над 1 000 000 м ³	267,14		
15	"Газоснабдяване-Разград" АД- гр. Разград			487,60
	до 100 000 м ³ , вкл.	346,25		
	над 100 000 м ³	320,48		

	до 10 000 м ³ , вкл.		468,44	
	от 10 001 до 100 000 м ³ , вкл.		427,85	
	над 100 000 м ³		376,76	
16	"Газоснабдяване-Разград" АД- гр. Исперих	315,80	391,76	481,92
17	"Газоснабдяване-Попово" АД	301,79	356,12	442,23
18	"Плевенгаз" ЕАД- гр. Левски	386,08	444,62	538,15
19	"Газоснабдяване-Асеновград" АД			461,79
	до 100 000 м ³ , вкл.	308,41	383,39	
	над 100 000 м ³	305,99	363,59	
20	"Софиягаз" ЕАД- СОР Банкя			454,18
	до 10 000 м ³ , вкл.		403,35	
	от 10 001 до 100 000 м ³ , вкл.		390,88	
	над 100 000 м ³		385,75	
21	"Софиягаз" ЕАД- общ. Божурище			482,79
	до 10 000 м ³ , вкл.		400,77	
	над 10 000 м ³		390,24	
	до 100 000 м ³ , вкл.	354,72		
	над 100 000 м ³	311,07		
22	"Балкангаз- 2000" АД- гр. Ботевград	266,70	292,79	363,01
23	"Севлиевогаз- 2000" АД- гр. Севлиево	291,52	323,20	376,69
24	"Примагаз" АД-гр. Варна	284,78	342,19	461,67
25	"Газоснабдяване-Нови Пазар" АД			448,67
	до 100 000 м ³ , вкл.	365,99		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³ , вкл.	264,28		
	над 1 000 000 м ³	240,23		
	до 100 000 м ³ , вкл.		393,68	
	над 100 000 м ³		365,52	
26	"Газоснабдяване Хасково" АД	298,27	356,97	426,29
27	"Велбъждгаз" АД- гр. Кюстендил			468,52
	до 100 000 м ³ , вкл.	304,49		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³ , вкл.	284,42		
	над 1 000 000 м ³	264,55		
	до 100 000 м ³ , вкл.		402,19	
	над 100 000 м ³		385,86	
28	"Кожухгаз" АД- гр. Петрич			529,31
	до 100 000 м ³ , вкл.	361,38		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³ , вкл.	341,70		
	над 1 000 000 м ³	284,40		
	до 100 000 м ³ , вкл.		395,44	
	над 100 000 м ³		359,33	


29	"Каварнагаз" ООД- гр. Каварна	271,46	262,41	420,48
30	"Газинженеринг" ООД- гр. Д. Дъбник	247,21	282,79	310,12
31	"Камено-газ" ЕООД- гр. Камено	291,62	344,00	498,07

В цените не е включен данък добавена стойност.

Забележка:

Цените са в лв. за 1000 кубически метра (измерени при температура 20° С и налягане 101 325 Pa)

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



ПРЕДСЕДАТЕЛ: *[Signature]*
 проф. д-р инж. К. Шушулов/
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР: *[Signature]*
 инж. А. Илиева/