

РЕШЕНИЕ

№ Ц-011
от 27.03.2008 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 27.03.2008 г., след като разгледа преписка № ПЦ-16/2007 г., образувана по заявление на "Ситигаз България" АД с вх. № Е-15-35-14/07.11.2007 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ за обособена територия «Тракия» и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане във връзка с подаденото заявление, установи следното:

"Ситигаз България" АД е подало заявление с вх. № Е-15-35-14/07.11.2007 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ за обособена територия Тракия. Към подаденото заявление дружеството е приложило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2006 – 2010 г. като данните за първата година са на база отчет. Справка №1 съдържа данни за дълготрайните активи по дейности, включени в регулаторната база на активите по години за регулаторния период, които са в съответствие с инвестиционната програма на дружеството. Справки №2-А и 2-Б съдържат данни за регулаторния амортизационен план с разходите за амортизации по дейности, определени съгласно указанията за ценообразуване. В справка №3 е посочен собствения и привлечен капитал на дружеството, за периода на изчисление на цената, като погасителния план на дългосрочните кредити е предоставен на хартиен носител. Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане е 9.15 %, изчислена като среднопретеглена цена на капитала при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 12%, и целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 7%. Капиталовата структура на дружеството, посочена в справка № 5 е в отношение 33.78 % собствен капитал и 66.22 % привлечен капитал средно за периода. В справка № 6 са посочени годишните разходи по дейности. За дейността по разпределение на природен газ са посочени разходи за експлоатация и поддръжка и разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ. За дейността по снабдяване с природен газ са посочени съответно разходите за обслужване на потребителите и за развитие на пазара. Дружеството е изчислило оборотния капитал, посочен в справка № 7, като 1/8 от необходимите годишни приходи, което не е в съответствие с утвърдените от комисията Указания на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за образуване на цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „Горна граница на цени“ (Указанията), приети с решение на ДКЕВР по протокол № 11/24.01.2008 г., т. 8. Поради това, за комисията е възникнала необходимостта да преизчисли размера на ОК като 1/8 част от оперативните парични разходи на дружеството по двете лицензирани дейности, което е в съответствие с приетия от комисията изчислителен модел за ценообразуване, приложение към цитираните Указания. Дружеството е посочило приходите си от присъединяване в справка № 8, броя и годишните количества природен газ по групи и

подгрупи потребители в справка № 9, коефициентите за разпределение на възвръщаемостта, разходите за експлоатация и поддръжка за дейността по разпределението и разходите за дейността по снабдяването са посочени в справка № 11-А, като коефициентите за разпределение на разходите, зависещи от количествата пренесен и доставен природен газ за дейността по разпределение на природен газ са определени пропорционално на количествата природен газ за съответната група в справка № 9. В справка № 12-А и 12-Б дружеството е представило обобщени данните за необходимите годишни приходи по дейности за регулаторния период, разпределени по групи потребители. В справка № 13 заявителят е отразил обобщените данни за необходимите годишни приходи за съответните дейности и количества природен газ по години за регулаторния период, дисконтирани и съответно получените анюитетни цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ. Справка № 14 съдържа предложените от дружеството цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и снабдяване с природен газ за групата на промишлените потребители, разпределени по подгрупи потребители в зависимост от обема на годишните консумации природен газ.

От извършения преглед и анализ на представените данни, комисията установи по отношение на ценообразуващите елементи, следното:

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

Съгласно чл. 13, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е равна на среднопретеглената цена на капитала на цялото дружество и се определя по следната формула:

$$НВ = D_{СК} \cdot \left(\frac{НВ_{СК}}{1 - \frac{ДС}{100}} \right) + D_{ПК} \cdot НВ_{ПК} \quad (1)$$

където:

НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане;

$D_{СК}$ - дялът на собствения капитал в общия капитал;

$НВ_{СК}$ - нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане;

$ДС$ - корпоративният данък върху печалбата по Закона за корпоративното подоходно облагане, %;

$D_{ПК}$ - дялът на привлечения капитал в общия капитал;

$НВ_{ПК}$ - нормата на възвръщаемост на привлечения капитал.

Нормата на възвръщаемост на капитала е изчислена въз основа на данните за регулаторния период, обобщени в таблица №1.

таблица № 1

№	Описание	Единица мярка	2006	2007	2008	2009	2010	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	10 380	22 821	36 168	52 322	60 125	181 817
2	Дял на собствен капитал	%	43.47%	32.69%	31.00%	34.92%	33.75%	33.78%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	12.00%	12.00%	12.00%	12.00%	12.00%	12.00%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	13 500	47 000	80 500	97 500	118 000	356 500
5	Дял на привлечен капитал	%	56.53%	67.31%	69.00%	65.08%	66.25%	66.22%

6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	7.00%	7.00%	7.00%	7.00%	7.00%	7.00%
7	Данъчни задължения	%	15.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.29%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	10.09%	9.07%	8.96%	9.21%	9.14%	9.15%

Изчислената по горепосочената формула, норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 9.15 % е определена, като среднопретеглена цена на капитала при норма на възвръщаемост на собствения капитал 12 %, след данъчно облагане (корпоративния данък за 2006 г. е 15% а за периода 2007 – 2010 г. е 10 %, съгласно ЗКПО).

СТОЙНОСТ НА РЕГУЛАТОРНАТА БАЗА НА АКТИВИТЕ

Съгласно чл.12 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, регулаторната база на активите, пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал, определена по следната формула:

$$РБА = А - \Phi - А_м + ОК + Инв \quad (2)$$

където:

РБА е регулаторната база на активите, хил. лв.;

А - признатата стойност на активите, които се използват и имат полезен живот;

Φ - стойността на активите, които са придобити по безвъзмезден начин;

А_м - амортизацията за периода на използване на активите за извършване на лицензионната дейност;

ОК - необходимият оборотен капитал;

Инв – прогнозен среден номинален размер на инвестициите, одобрени от комисията, които ще бъдат извършени през регулаторния период, хил. лв.

Изчислените стойности на регулаторната база на активите по горепосочената формула за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №2 и №3.

таблица № 2 Дейност «Разпределение»

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2006	2007	2008	2009	2010
1	Балансова стойност на ДМА	23 001	73 000	109 229	148 855	176 067
2	Балансова стойност на ДНМА	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	67	2504	5630	9869	13120
4	Оборотен капитал	104	370	713	1 077	1 397
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	23 038	70 865	104 312	140 063	164 345
6	Норма на възвръщаемост	10.09%	9.07%	8.96%	9.21%	9.14%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	2 325	6 428	9 350	12 902	15 017
8	РАЗХОДИ	832	2 957	5 706	8 616	11 179
9	Разходи за експлоатация и поддръжка, и снабдяване	801	2 876	5 563	8 432	10 961
10	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	31	81	143	184	218

таблица № 3 Дейност «Снабдяване»

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2006	2007	2008	2009	2010
1	Балансова стойност на ДМА	15	32	175	325	481
2	Балансова стойност на ДНМА	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0	0	0	0	0
4	Оборотен капитал	12	12	23	25	31
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	28	43	197	350	512
6	Норма на възвръщаемост	10.09%	9.07%	8.96%	9.21%	9.14%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	3	4	18	32	47
8	РАЗХОДИ	98	93	180	204	250
9	Разходи за експлоатация и поддръжка, и снабдяване	98	93	180	204	250
10	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	0	0	0	0	0

НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

Съгласно чл. 9 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, необходимите годишни приходи включват разходи, подлежащи на утвърждаване от комисията и възвръщаемост на инвестирания капитал по следната формула:

$$НП = Р + (РБА \times НВ) \quad (3)$$

където:

НП – необходимите годишни приходи;

Р – признатите годишни разходи за дейността по лицензията;

РБА – регулаторната база на активите;

НВ- нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

В резултат от заместване на стойностите на елементите на необходимите приходи във формула (3) са изчислени необходимите годишни приходи по години за регулаторния период, както следва: за дейността по разпределение с природен газ, таблица №4; за дейността по снабдяване с природен газ, таблица №5

таблица №4 Дейност «Разпределение»

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2006	2007	2008	2009	2010	Общо
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ”, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	1 019	3 077	5 229	7 696	9 310	26 332
Обществени потребители	хил.лв	611	1 775	2 869	4 047	4 931	14 234
Битови потребители	хил.лв	1 526	4 533	6 957	9 775	11 954	34 746
ОБЩО	хил.лв	3 157	9 385	15 056	21 519	26 196	75 312

таблица №5 Дейност «Снабдяване»

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2006	2007	2008	2009	2010	Общо
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „СНАБДЯВАНЕ”, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	32	31	68	84	105	320
Обществени потребители	хил.лв	20	18	38	45	56	176
Битови потребители	хил.лв	49	47	92	108	136	431
ОБЩО	хил.лв	100	97	198	236	296	927

Необходимите приходи са разпределени по групи потребители с коефициенти за разпределение на постоянните и променливи разходи, определени съгласно указанията за ценообразуване.

Коефициентите за разпределение на променливите разходи по групи потребители са определени на базата на годишните консумации природен газ по групи потребители за всяка една година от регулаторния период за дейността по разпределение на природен газ, таблица 6.

таблица №6

Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ за дейността по разпределение с природен газ					
Промислени потребители	1.00	0.68	0.68	0.59	0.54
ОА и търговски	0.00	0.12	0.10	0.13	0.13
Битови потребители	0.00	0.20	0.23	0.28	0.33
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Коефициентите за разпределение на възвръщаемостта, постоянните разходи за дейността по разпределение с природен газ и разходите за дейността по снабдяване с природен газ по групи потребители са определени на базата на дела на максималния часов разход на съответната група потребители от общия максимален часов разход по участъци и зони от газоразпределителната мрежа със сходни технологични характеристики, таблица №7.

таблица № 7

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта, постоянните разходи за дейността по разпределение с природен газ и разходите за снабдяване с природен газ					
Промислени потребители	0.32	0.32	0.34	0.36	0.35
ОА и търговски	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19
Битови потребители	0.49	0.49	0.46	0.46	0.46
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Отделните елементи на необходимите годишни приходи за регулаторния период, от които са образувани резултатните цени за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ са както следва:

I. Регулаторна база на активите:

Разпределение:

2006 г. – 23 038 хил.лв.;
2007 г. – 70 865 хил.лв.;

Снабдяване:

2006 г. – 28 хил.лв.;
2007 г. – 43 хил.лв.;

2008 г. –	104 312 хил.лв.;	2008 г. –	197 хил.лв.;
2009 г. –	140 063 хил.лв.;	2009 г. –	350 хил.лв.;
2010 г. –	164 345 хил.лв.	2010 г. –	512 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане – 9.15 %.

II. Общи разходи:

<i>Разпределение:</i>		<i>Снабдяване:</i>	
2006 г. –	832 хил.лв.;	2006 г. –	98 хил.лв.;
2007 г. –	2 957 хил.лв.;	2007 г. –	93 хил.лв.;
2008 г. –	5 706 хил.лв.;	2008 г. –	180 хил.лв.;
2009 г. –	8 616 хил.лв.;	2009 г. –	204 хил.лв.;
2010 г. –	11 179 хил.лв.	2010 г. –	250 хил.лв.

III. Необходими приходи:

<i>Разпределение:</i>		<i>Снабдяване:</i>	
2006 г. –	3 157 хил.лв.;	2006 г. –	100 хил.лв.;
2007 г. –	9 385 хил.лв.;	2007 г. –	97 хил.лв.;
2008 г. –	15 056 хил.лв.;	2008 г. –	198 хил.лв.;
2009 г. –	21 519 хил.лв.;	2009 г. –	236 хил.лв.;
2010 г. –	26 196 хил.лв.	2010 г. –	296 хил.лв.

Цената за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, се образува като отношение между дисконтираните необходими годишни приходи и количества природен газ за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за регулаторния период за съответната група и/или подгрупа.

Цената за снабдяване с природен газ, се образува като отношение между дисконтираните необходими годишни приходи и количества природен газ за снабдяване с природен газ за регулаторния период за съответната група и/или подгрупа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 6а и 7 във връзка чл. 21, т. 6 от Закона за енергетиката, и чл. 19 и чл. 20 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Утвърждава, считано от 01.04.2008 г., на “Ситигаз България” АД цени за обособена територия „Тракия”, при продължителност на регулаторния период до 2010 г. включително, както следва:

I. Цени, без ДДС, за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1. за промишлени потребители:

- до 10 000 н.м³/ГОД. вкл. 195.16 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. вкл. 128.58 лева/1000 м³;
- до 500 000 н.м³/ГОД. вкл. 81.13 лева/1000 м³;
- до 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. 66.56 лева/1000 м³;
- до 5 000 000 н.м³/ГОД. вкл. 56.84 лева/1000 м³;
- над 5 000 000 н.м³/ГОД 52.46 лева/1000 м³;

2. за обществено-административни и търговски потребители - 195.48 лева/1000 м³;

3. за битови потребители - 212.90 лева/1000 м³.

II. Цени, без ДДС, за снабдяване с природен газ от краен снабдител:

1. за промишлени потребители:

- до 10 000 н.м³/ГОД. вкл. 2.43 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. вкл. 1.89 лева/1000 м³;
- до 500 000 н.м³/ГОД. вкл. 0.98 лева/1000 м³;
- до 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. 0.79 лева/1000 м³;
- до 5 000 000 н.м³/ГОД. вкл. 0.68 лева/1000 м³;
- над 5 000 000 н.м³/ГОД 0.59 лева/1000 м³;

2. за обществено-административни и търговски потребители - 2.47 лева/1000 м³;

3. за битови потребители - 2.69 лева/1000 м³.

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


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