

РЕШЕНИЕ

№ Ц –11

от 30.04.2009 г.

на закрито заседание, проведено на 30.04.2009 г., след като разгледа преписка № ПЦ-4/2009 г. образувана по заявление на "Черноморска технологична компания" АД с вх. № Е-15-24-5/06.02.2009 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ за територията на община Търговище и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане във връзка с подаденото заявление, установи следното:

"Черноморска технологична компания" АД е подало заявление с вх. № Е-15-24-5/06.02.2009 г., с което е поискало да му бъдат утвърдени цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ за територията на община Търговище. Към заявлението дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2009 – 2013 г., а именно:

– 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;

– данни за регулаторните амортизационни планове поотделно за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ с разходите за амортизации, определени съгласно указанията за ценообразуване;

– данни за прогнозния капитал на дружеството. В справката е посочен собствения и привлечен капитал на дружеството, за периода на изчисление на цената, като погасителните планове на дългосрочните кредити са представени в отделна справка;

– данни за капиталовата структура на дружеството, която за регулаторния период (2009 – 2013 г.) е в размер на 51.15 % собствен капитал и 48.85 % привлечен капитал. Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 12.43 %, определена като среднопретеглена цена на капитала при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 15 %, след данъчно облагане и целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 8.00%;

– данни за годишните разходи по дейности за периода на бизнес плана, като за дейността разпределение на природен газ са разделени на: разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ;

За дейността снабдяване с природен газ са посочени само постоянни разходи за дейността.

Стойностите на отделните групи разходи са в съответствие с бизнес плана на дружеството, като същото е приложило и обосновка за определените прогнозни стойности на разходите за регулаторния период, както следва:

– данни за необходимия оборотен капитал за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ Стойността на оборотния капитал е определена като 1/8 от годишните разходи без включени разходи за амортизация за съответните дейности в съответствие с указанията за ценообразуване.

– данни за прогнозните приходи от присъединяване;

– данни, по години за броя присъединени потребители и годишните количества природен газ по групи и подгрупи потребители за дейностите разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ. Стойностите са определени според бизнес плана на дружеството;

Предоставени са:

- данни за коефициентите за разпределяне по групи потребители на възвръщаемостта и постоянните разходи, и данни за коефициентите за разпределяне по групи потребители на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ за дейността по разпределение на природен газ;
- данни за коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи по групи потребители за дейността снабдяване с природен газ;
- данни за необходимите годишни приходи по групи потребители за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ;
- данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен по групи потребители;
- данни за цените по подгрупи потребители за групите на промишлените и обществено-административните и търговски потребители. Подгрупите са формирани в зависимост от обема на годишните консумации природен газ.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад № Е-ДК-110/13.03.2009 г. Докладът е публикуван на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПГ на страницата на комисията в интернет. На 31.03.2009 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявленията, след което на закрито заседание е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ на 14.04.2009 г. След обсъждане на всички факти и обстоятелства във връзка с подаденото заявление, комисията по отношение на ценообразуващите елементи установи 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 среднопотеглената 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	2009	2010	2011	2012	2013	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 877	3 647	4 668	5 775	7 009	23 976
2	Дял на собствен капитал	%	42.83%	45.25%	50.01%	53.86%	58.21%	51.15%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	3 840	4 412	4 665	4 948	5 031	22 897
5	Дял на привлечен капитал	%	57.17%	54.75%	49.99%	46.14%	41.79%	48.85%

6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	8.00%	8.00%	8.00%	8.00%	8.00%	8.00%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
8	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	11.71%	11.92%	12.33%	12.67%	13.05%	12.43%

Изчислената по горепосочената формула, норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 12.43 % преди данъчно облагане, е определена като средно претеглена цена на капитала при норма на възвръщаемост на собствения капитал 15 %, след данъчно облагане (корпоративния данък е 10 %, съгласно ЗКПО) и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 8.00%.

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, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ и формиране на компонентата за снабдяване със СПГ по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №2,3 и 4.

таблица № 2 Дейност „разпределение“

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2009	2010	2011	2012	2013
1	Балансова стойност на ДМА	5 842	7 005	8 368	9 966	11 381
2	Балансова стойност на ДНМА	21	19	20	18	18
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	551	819	1 147	1 562	1 999
4	Необходим оборотен капитал	41	44	48	52	56
5	Регулаторна база на активите	5 353	6 250	7 288	8 475	9 456
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	11.71%	11.92%	12.33%	12.67%	13.05%
7	Възвръщаемост	627	745	899	1 074	1 234
8	Разходи в т.ч.	721	820	953	1 027	1 199
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	713	810	942	1 015	1 186
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	9	10	11	12	13

таблица № 3 Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2009	2010	2011	2012	2013
1	Балансова стойност на ДМА	11	11	10	14	11
2	Балансова стойност на ДНМА	4	7	11	15	15
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0	0	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	724	824	914	1 022	1 135
5	Регулаторна база на активите	740	841	935	1 051	1 162
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	11.71%	11.92%	12.33%	12.67%	13.05%
7	Възвръщаемост	87	100	115	133	152
8	Разходи в т.ч.	48	46	47	49	51
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	48	46	47	49	51
8.2	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 №5; за дейността по снабдяване с природен газ, таблица №6; за компонентата за снабдяване със СПГ, таблица №7

таблица № 5 Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2009	2010	2011	2012	2013	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	334	384	450	502	570	2 182
Обществени потребители	хил.лв	399	455	524	578	654	2 500
Битови потребители	хил.лв	615	726	878	1 021	1 209	4 616
ОБЩО	хил.лв	1 348	1 565	1 852	2 101	2 433	9 299

таблица № 6 Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2009	2010	2011	2012	2013	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	54	54	57	58	59	282
Обществени потребители	хил.лв	33	36	36	37	38	181
Битови потребители	хил.лв	47	56	69	87	106	364
ОБЩО	хил.лв	134	146	162	182	203	828

Необходимите приходи са разпределени по групи потребители с коефициенти за разпределение на постоянните и променливи разходи по методика предложена от дружеството, което е в съответствие с указанията за ценообразуване.

За дейността разпределение на природен газ, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи за съответната група потребители в общата стойност на дълготрайните материални активи. Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи потребители отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление, таблица №8.

таблица № 8 Коефициенти за разпределение на необходимите приходи при дейността разпределение на природен газ

Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта					
Потребители	2009	2010	2011	2012	2013
Промислени потребители	0.25	0.24	0.24	0.24	0.23
ОА и търговски	0.30	0.29	0.28	0.28	0.27
Битови потребители	0.46	0.47	0.48	0.49	0.50
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ					
Потребители	2009	2010	2011	2012	2013
Промислени потребители	0.57	0.51	0.47	0.42	0.38
ОА и търговски	0.24	0.26	0.24	0.22	0.21
Битови потребители	0.19	0.23	0.29	0.36	0.41
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

За дейността снабдяване с природен газ, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи са формирани на база годишна консумация и броя обслужвани клиенти от съответните групи, таблица №9.

таблица № 9 Коефициенти за разпределение на необходимите приходи при дейността снабдяване с природен газ

Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта					
Потребители	2009	2010	2011	2012	2013
Промислени потребители	0.57	0.51	0.47	0.42	0.38
ОА и търговски	0.24	0.26	0.24	0.22	0.21
Битови потребители	0.19	0.23	0.29	0.36	0.41
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти за разпределение на постоянните разходи					
Потребители	2009	2010	2011	2012	2013
Промислени потребители	0.09	0.07	0.06	0.05	0.04
ОА и търговски	0.26	0.22	0.18	0.15	0.12
Битови потребители	0.65	0.70	0.76	0.80	0.84
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

Цените са определени за петгодишен регулаторен период с продължителност 2009 г.-2013 г. включително.

I. Цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ.

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

Цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ, са изчислени в резултат на заместване на стойностите в модела за цени.

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 6а, т. 7 и т. 8 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а”, чл. 19, чл. 20 и чл. 24 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ и Указания на ДКЕВР 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”, приети с протоколно решение на ДКЕВР №11/24.01.2008г., т. 8,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Утвърждава, считано от 01.05.2009 г., на “Черноморска технологична компания” АД цени, приложими на територията на община Търговище, при продължителност на регулаторния период до 2013 г. включително, както следва:

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

1. Промислени потребители:

- до 20 000 н.м³/ГОД. вкл. 153.86 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/ГОД. вкл. 131.37 лева/1000 м³;
- до 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. 81.26 лева/1000 м³;
- над 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. 65.46 лева/1000 м³;

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- до 10 000 н.м³/ГОД. вкл. 218.84 лева/1000 м³;
- до 50 000 н.м³/ГОД. вкл. 195.38 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. вкл. 173.53 лева/1000 м³;
- над 100 000 н.м³/ГОД. 157.95 лева/1000 м³.

3. Битови потребители:

- 248.01 лева/1000 м³.

4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 2 и т. 3, както следва:

Необходими годишни приходи – за 2009 г. – 1 348 хил. лв., за 2010 г. – 1 565 хил. лв., за 2011 г. – 1 852 хил. лв., за 2012 г. – 2 101 хил. лв. и за 2013 г. – 2 433 хил. лв.;

Регулаторна база на активите - за 2009 г. – 5 353 хил. лв., за 2010 г. – 6 250 хил. лв., за 2011 г. – 7 288 хил. лв., за 2012 г. – 8 475 хил. лв. и за 2013 г. – 9 456 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.43%.

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

1. Промислени потребители:

- 10.28 лева/1000 м³;

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 13.14 лева/1000 м³;

3. Битови потребители:

- 20.14 лева/1000 м³;

4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 2 и т. 3, както следва:

Необходими годишни приходи – за 2009 г. – 134 хил. лв., за 2010 г. – 146 хил. лв., за 2011 г. – 162 хил. лв., за 2012 г. – 182 хил. лв. и за 2013 г. – 203 хил. лв.;

Регулаторна база на активите за 2009 г. – 740 хил. лв., за 2010 г. – 841 хил. лв., за 2011 г. – 935 хил. лв., за 2012 г. – 1 051 хил. лв. и за 2013 г. – 1 162 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.43%.

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/