

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 01

от 10.01.2011 г.

на закрито заседание, проведено на 10.01.2011 г., след като разгледа доклад с вх.№ Е-Дк- 443/26.11.2010г. във връзка със заявление с вх. № Е-15-28-13/0610.2010 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното :

Преписка № ПЦ-83/2010 г. е образувана по заявление на „Балкангаз 2000” АД с вх. № Е-15-28-13/06.10.2010 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на община Ботевград. Дружеството е представило и допълнително изискана информация с писмо с вх.№Е-15-28-13/26.10.2010г., писмо с вх. №Е-15-28-13/11.11.2010г. и писмо с вх. №Е-15-28-13/18.11.2010г.

„Балкангаз 2000” АД е титуляр на лицензия №Л-179-08/17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия №Л-179-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Ботевград, издадени за срок от 7 години.

Дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2010 – 2014 г.

Справки №№1А, 1Б, 1В и 1Г съдържат данни за регулаторните амортизационни планове поотделно за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ с разходите за амортизации, определени съгласно указанията за ценообразуване. Справка №2 съдържа данни за прогнозните приходи от присъединяване.Справка №3 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.

Справка №4 съдържа 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 постоянните разходи за тази дейност.

Справка №5 съдържа 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 справка №17;

Капиталовата структура на дружеството е посочена в справка №7, която за регулаторния период (2010 – 2014 г.) е в размер на 88.63 % собствен капитал и 11.37 % привлечен капитал. Средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала на

дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 16.01%, определена при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 15 %, след данъчно облагане.

Справка №6 съдържа 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. Справка №8 съдържа 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. Справка №9А съдържа 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. Справка №9Б съдържа данни за коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи по групи потребители за дейността снабдяване с природен газ.

Справка №11 съдържа данни за необходимите годишни приходи по групи потребители за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ.

Справка №13 съдържа данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, снабдяване с природен газ по групи потребители;

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх.№ Е-Дк-443/26.11.2010г. Докладът е публикуван на основание чл.28, ал.3 от НРЦПР на страницата на комисията в интернет. На 07.12.2010г. е проведено открито заседание, след което на закрито заседание на 13.12.2010г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл.14 от ЗЕ, проведено на 21.12.2010г.

След проведеното обществено обсъждане, в срока по чл.14, ал.3 от ЗЕ, становища не са постъпили.

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:

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

където:

НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане;

Д_{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, %;

Д_{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, както следва:

№	Описание	Единица мярка	2010	2011	2012	2013	2014
1	Собствен капитал	хил. лв.	1 983	2 147	2 338	2 547	2 766
2	Привлечен капитал	хил. лв.	494	418	310	290	0

№	Описание	Единица мярка	2010	2011	2012	2013	2014	Средно
1	Дял на собствен капитал	%	80,06%	83,70%	88,29%	89,78%	100,00%	88,63%
2	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%
3	Дял на привлечен капитал	%	19,94%	16,30%	11,71%	10,22%	0,00%	11,37%
4	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	10,94%	10,93%	10,91%	10,90%	0,00%	10,92%
5	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	15,52%	15,73%	15,99%	16,08%	16,67%	16,01%

Изчислената по горепосочената формула, норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 16.01 % 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).

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:

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

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 по години за регулаторния период са , както следва:

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Балансова стойност на ДМА	3850	3983	4078	4064	4009
2	Балансова стойност на ДНМА	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	153	203	253	298	339

4	Необходим оборотен капитал	27	28	28	28	28
5	Регулаторна база на активите	3724	3807	3852	3794	3698
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	15,52%	15,73%	15,99%	16,08%	16,67%
7	Възвръщаемост	578	599	616	610	616
8	Разходи в т.ч.	482	519	551	586	620
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	474	511	543	578	612
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	8	8	8	8	8

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Балансова стойност на ДМА	9	12	13	12	0
2	Балансова стойност на ДНМА	1	3	2	1	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0	0	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	733	764	795	818	831
5	Регулаторна база на активите	743	778	810	830	830
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	15,52%	15,73%	15,99%	16,08%	16,67%
7	Възвръщаемост	115	122	130	133	138
8	Разходи в т.ч.	113	118	121	123	125
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	113	118	121	123	125
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:

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							

Промислени потребители	хил.лв	462	490	494	490	491	2427
Обществени потребители	хил.лв	236	243	248	251	258	1236
Битови потребители	хил.лв	362	385	425	455	488	2115
ОБЩО	хил.лв	1060	1118	1167	1196	1237	5778

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	67	70	74	76	78	365
Обществени потребители	хил.лв	27	28	28	28	29	141
Битови потребители	хил.лв	134	143	148	152	157	734
ОБЩО	хил.лв	228	240	251	256	263	1239

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, както следва:

Коефициенти за разпределение на необходимите приходи при дейността разпределение на природен газ

Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,43	0,44	0,42	0,41	0,40
ОА и търговски	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21
Битови потребители	0,34	0,35	0,36	0,38	0,40
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,57	0,56	0,56	0,56	0,55
ОА и търговски	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17
Битови потребители	0,25	0,27	0,27	0,28	0,28
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, а именно:

Коефициенти за разпределение на необходимите приходи при дейността снабдяване с природен газ

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,57	0,56	0,56	0,56	0,55
ОА и търговски	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17
Битови потребители	0,25	0,27	0,27	0,28	0,28
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти за разпределение на постоянните разходи					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,29	0,29	0,30	0,30	0,29
ОА и търговски	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
Битови потребители	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Прогнозната консумация на природен газ по групи потребители в рамките на регулаторния период е, както следва:

Прогнозна консумация							хил.м ³ /год
Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
Промислени потребители	хил.м ³ /год	6 034	6 181	6 476	6 623	6 623	31 937
Обществени потребители	хил.м ³ /год	1 900	1 930	1 950	1 970	2 000	9 750
Битови потребители	хил.м ³ /год	2 680	2 950	3 100	3 260	3 426	15 416
ОБЩО	хил.м ³ /год	10 614	11 061	11 526	11 853	12 049	57 103

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

Цените са определени за петгодишен регулаторен период с продължителност 2010г. - 2014 г. включително.

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 гореизложеното 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 01.02.2011 г. на „Балкангаз 2000” АД цени, приложими на територията на община Ботевград, при продължителност на регулаторния период от 2010г. до 2014 г. включително, както следва:

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

1. Промислени потребители:

- 76.28 лева/1000 м³(8,20 лв./MWh).

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 126.45 лева/1000 м³(13,59 лв./MWh).

3. Битови потребители:

- 136.51 лева/1000 м³(14,67 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 1 060 хил. лв., за 2011г. – 1 118 хил.лв., за 2012г. – 1 167 хил.лв., за 2013г. – 1 196 хил.лв., за 2014г. – 1 237 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 3 724 хил.лв; за 2011г. – 3 807 хил.лв; за 2012 г. – 3 852 хил.лв; за 2013 г. – 3 794 хил.лв; за 2014 г. – 3 698 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 16.01 %.

II. Цени без ДДС за снабдяване с природен газ на потребители при изградена връзка с преносната мрежа:

1. Промислени потребители:

- 11.39 лева/1000 м³(1,22 лв./MWh);

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 14.39 лева/1000 м³(1,55 лв./MWh);

3. Битови потребители:

- 47.91 лева/1000 м³(5,15 лв./MWh);

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

Необходими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 228 хил. лв., за 2011г. - 240 хил.лв., за 2012г. – 251 хил.лв., за 2013г. – 256 хил.лв., за 2014г. – 263 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва:
за 2010г. – 743 хил.лв; за 2011г. – 778 хил.лв; за 2012 г. – 810 хил.лв; за 2013 г. – 830 хил.лв; за 2014 г. – 830 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 16.01%

III. Цени без ДДС за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на община Ботевград.

1. Промислени потребители:

- | | |
|---------------------------------------|---------------------------|
| - до 100 м ³ /час, вкл. | 2 896.00 лева/потребител; |
| - до 400 м ³ /час, вкл. | 3 479.00 лева/потребител; |
| - до 1 000 м ³ /час, вкл. | 3 485.00 лева/потребител; |
| - над 1 000 м ³ /час, вкл. | 6 502.00 лева/потребител; |

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- | | |
|--|---------------------------|
| - до 50 м ³ /час, вкл. | 983.00 лева/потребител; |
| - до 50 м ³ /час, вкл. - стомана | 1 221.00 лева/потребител; |
| - до 300 м ³ /час, вкл. - стомана | 1 513.00 лева/потребител; |
| - до 300 м ³ /час, вкл. | 994.00 лева/потребител; |

3. Битови потребители

- 348.00 лева/потребител.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/Ангел Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Емилия Савева/