

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 36

от 26.10.2009 г.

на закрито заседание, проведено на 26.10.2009 г., след като разгледа преписка № ПЦ-121/2009 г. образувана по заявление на "Газинженеринг" ООД с вх. № Е-ЗЛР-ПД-35/03.07.2009 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 за територията на община Долни Дъбник и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

"Газинженеринг" ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-35/03.07.2009 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на потребителите към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник.

Заявителят притежава лицензия № Л-155-08/17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-155-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник. Към заявлението дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2009 – 2013 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. 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. 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. 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.

Капиталовата структура на дружеството е посочена в справка № 7, която за регулаторния период (2009 – 2013 г.) е в размер на 73.44 % собствен капитал и 26.56 % привлечен капитал. Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 14.90%, 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 10.00%. 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 данни за необходимите годишни приходи по групи потребители за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ. Справка № 13 данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен по групи потребители. Справка № 15 съдържа видовете признати разходи за присъединяване на групите потребители към газоразпределителните мрежи, формиращи постоянна и променлива компонента и съответните цени за присъединяване по групи.

Стойностите са определени според бизнес плана на дружеството.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни, са отразени в доклад № Е-ДК-347/04.09.2009 г. Докладът е публикуван на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПГ на страницата на комисията в интернет. На 15.09.2009 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявлението, след което на закрито заседание от 28.09.2009 г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ, проведено на 06.10.2009 г. 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 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, както следва:

№	Описание	Единица мярка	2009	2010	2011	2012	2013	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	813	988	1 265	1 591	1 980	6 637
2	Дял на собствен капитал	%	57.54%	64.66%	72.49%	79.11%	84.62%	73.44%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	600	540	480	420	360	2 400 000
5	Дял на привлечен капитал	%	42.46%	35.34%	27.51%	20.89%	15.38%	26.56%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	10.0%	10.0%	10.0%	10.0%	10.0%	10.0%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
8	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	13.84%	14.31%	14.83%	15.27%	15.64%	14.90%

Изчислената по горепосочената формула норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 14.90 % 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 10.00%.

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:

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

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 и снабдяване с природен газ от краен снабдител по години за регулаторния период, са следните:

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2009	2010	2011	2012	2013
1	Балансова стойност на ДМА	1 546	1 668	1 742	1 887	1 955
2	Балансова стойност на ДНМА	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	196	279	370	467	570
4	Необходим оборотен капитал	7	7	8	9	10
5	Регулаторна база на активите	1 357	1 396	1 381	1 429	1 396

6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	13.8%	14.3%	14.8%	15.3%	15.6%
7	Възвръщаемост	188	200	205	218	218
8	Разходи в т.ч.	133	162	183	202	209
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	131	159	180	198	204
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	2	3	4	4	5

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2009	2010	2011	2012	2013
1	Балансова стойност на ДМА	1	1	1	1	1
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	Необходим оборотен капитал	96	152	179	215	258
5	Регулаторна база на активите	97	153	180	216	258
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	13.84%	14.31%	14.83%	15.27%	15.64%
7	Възвръщаемост	13	22	27	33	40
8	Разходи в т.ч.	12	12	15	18	18
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	12	12	15	18	18
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 - за дейността по разпределение с природен газ и за дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2009	2010	2011	2012	2013	ОБЩО
---------	-------	------	------	------	------	------	------

НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	87	91	90	101	99	468
Обществени потребители	хил.лв	48	56	57	57	59	278
Битови потребители	хил.лв	186	215	241	262	270	1 173
ОБЩО	хил.лв	321	362	388	421	427	1 919

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2009	2010	2011	2012	2013	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	7	13	15	17	22	72
Обществени потребители	хил.лв	3	4	5	5	6	23
Битови потребители	хил.лв	15	17	22	29	31	114
ОБЩО	хил.лв	25	34	41	51	58	209

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 и са както следва:

Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта					
Потребители	2009	2010	2011	2012	2013
Промислени потребители	0.27	0.25	0.23	0.24	0.23
ОА и търговски	0.15	0.15	0.15	0.14	0.14
Битови потребители	0.58	0.60	0.62	0.63	0.63
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	0.48	0.56	0.54	0.49	0.52
ОА и търговски	0.17	0.14	0.15	0.13	0.12
Битови потребители	0.36	0.30	0.32	0.38	0.35
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

За дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи са формирани на база годишна консумация и броя обслужвани клиенти от съответните групи, а именно:

Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта					
Потребители	2009	2010	2011	2012	2013

Промислени потребители	0.48	0.56	0.54	0.49	0.52
ОА и търговски	0.17	0.14	0.15	0.13	0.12
Битови потребители	0.36	0.30	0.32	0.38	0.35
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	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
ОА и търговски	0.05	0.06	0.06	0.05	0.05
Битови потребители	0.92	0.90	0.91	0.92	0.92
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.

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.

Следва да се отбележи, че е направена корекция на разходите за покупка на природен газ, които са елемент на необходимия оборотен капитал за дейността снабдяване с природен газ, като цената при покупка от обществения доставчик е приведена в съответствие с действащата в момента.

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

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 01.11.2009 г., на “Газинженеринг” ООД цени, приложими на територията на община Долни Дъбник, при продължителност на регулаторния период от 2009 - 2013 г. включително, както следва:

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

1. Промислени потребители:

- до 10 х.н.м³ 89.72 лева/1000 м³;
- от 10 х.н.м³ до 100 х.н.м³ 57.69 лева/1000 м³;
- над 100 х.н.м³ 47.13 лева/1000 м³;

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- до 10 х.н.м³ 122.79 лева/1000 м³;
- над 10 х.н.м³ 100.89 лева/1000 м³;

3. Битови потребители:

- 181.93 лева/1000 м³.

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

Необходими годишни приходи – за 2009 г. – 321 хил.лв., за 2010 г. – 362 хил.лв., за 2011 г. – 388 хил.лв., за 2012 г. – 421 хил.лв. и за 2013 г. – 427 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – за 2009 г. – 1 357 хил.лв., за 2010 г. – 1 396 хил.лв., за 2011 г. – 1 381 хил.лв., за 2012 г. – 1 429 хил.лв. и за 2013 г. – 1 396 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 14.90%.

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

1. Промислени потребители:

- 7.10 лева/1000 м³;

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 8.36 лева/1000 м³;

3. Битови потребители:

- 17.28 лева/1000 м³;

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

Необходими годишни приходи – за 2009 г. – 25 хил.лв., за 2010 г. – 34 хил.лв., за 2011 г. – 41 хил.лв., за 2012 г. – 51 хил.лв. и за 2013 г. – 58 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – за 2009 г. – 97 хил.лв., за 2010 г. – 153 хил.лв., за 2011 г. – 180 хил.лв., за 2012 г. – 216 хил.лв. и за 2013 г. – 258 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 14.90%.

III. Цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник:

1. Промислени потребители:

- до 10 м³/час, вкл. 1 156.00 лева/потребител;
- до 100 м³/час, вкл. 1 294.00 лева/потребител;

- до 1000 м³/час, вкл. 1 881.00 лева/потребител;

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- до 10 м³/час, вкл. 1 154.00 лева/потребител;
- до 100 м³/час, вкл. 1 292.00 лева/потребител;

3. Битови потребители:

- 741 лева/потребител.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/ Д. Семерджиев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/ А. Илиева

