

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 63

от 28.11.2012 г.

на закрито заседание, проведено на 28.11.2012 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-659/18.10.2012 г. относно подадено заявление с вх. №Е-12-00-447/12.09.2012 г. от „ТЕЦЕКО” ЕООД за утвърждаване на цени за „разпределение на природен газ”, цени за „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Свищов за периода 2013 г. – 2017 г. и събраните данни от проведеното открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Преписка №ПЦ-94/2012 г. е образувана по заявление на „ТЕЦЕКО” ЕООД с вх. №Е-12-00-447/12.09.2012 г. за утвърждаване на цени за „разпределение на природен газ”, цени за „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Свищов.

С Решение № Л – 394/ 26.09.2012 г. ДКЕВР е издала на „ТЕЦЕКО”ЕООД, със седалище и адрес на управление - гр. Свищов, 5250, област Велико Търново, община Свищов, ж.к. „Надежда” 1, вх. В, ет. 1, ап. 32, с ЕИК 104575711, лицензия № Л-394-08/26.09.2012 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Свищов и лицензия № Л-394-12/26.09.2012 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Свищов за срок от 35 (тридесет и пет) години. С цитираното решение комисията е одобрила на основание чл.14, ал.4 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката бизнес план на дружеството за периода 2013 г. – 2017 г.

По образуваната преписка за утвърждаване на цени за „разпределение на природен газ”, цени за „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Свищов, дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2013 – 2017 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. Дружеството е посочило, че ще използва собствен и привлечен капитал.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 №7 съдържа данни за капиталовата структура, данъчните задължения и нормата на възвръщаемост.

Дружеството е с капиталова структура както следва: собствен/привлечен капитал в съотношение – 10,79%/89,21% за целия регулаторен период (2013 – 2017 г.). Нормата

на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 8,58%;

Справка №8А съдържа данни, по години за броя присъединени клиенти и годишните количества природен газ по групи и подгрупи клиенти за дейността разпределение на природен газ. Стойностите са определени според бизнес плана на дружеството.Справка №8Б съдържа данни, по години за броя присъединени клиенти и годишните количества природен газ по групи и подгрупи клиенти за дейността снабдяване с природен газ. Стойностите са определени според бизнес плана на дружеството.Справка №9А съдържа данни за коефициентите за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и условно постоянните разходи, както и прогнозни инвестиции по години.Справка №9Б съдържа данни за коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи по групи клиенти за дейността снабдяване с природен газ.Справка №10А съдържа данни за коефициентите за разпределение на постоянните годишни приходи по разпределителните газопроводи – линейна част.Справка №10Б съдържа данни за коефициентите за разпределение на постоянните годишни приходи по разпределителните газопроводи – съоръжения. Справка №10В съдържа данни за коефициентите за разпределение на постоянните годишни приходи по разпределителните газопроводи – отклонения.Справка №11 съдържа данни за необходимите годишни приходи по групи клиенти за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ.Справка №12А съдържа данни за анюитетната цена за дейността „разпределение”.Справка №12Б анюитетни цени за снабдяване с природен газ, лева/1000 м3 до края на регулаторния период. Анюитетни цени за снабдяване с природен газ, лева/клиент до края на регулаторния период.Справка №13 съдържа данни за цените за дейностите „снабдяване” и „разпределение” без ДДС.Справка №14А съдържа данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа за подгрупите на промишлени клиенти.Справка №15 съдържа видовете признати разходи за присъединяване на групите клиенти към газоразпределителните мрежи.Справка №16 съдържа цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа.Справка №17 съдържа погасителна схема по дългосрочни кредити.Справка съдържаща прогнозен счетоводен баланс на дружеството за дейността по лицензията.Справка съдържаща прогнозен отчет за приходите и разходите на дружеството по лицензионната дейност.Справка съдържаща прогнозен отчет за паричния поток на дружеството по лицензионната дейност.Дружеството е представило доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на цени съгласно изискванията на НРЦПГ.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад вх. № Е-Дк-659/18.10.2012 г.

На 22.10.2012 г. е проведено закрито заседание на ДКЕВР, на което е разгледан доклад с вх. № Е-Дк-659/18.10.2012 г. относно заявление с вх. №Е-12-00-447/12.09.2012г. на „ТЕЦЕКО” ЕООД 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 периода 2013 – 2017 г. Докладът е публикуван на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПР на страницата на комисията в интернет. На 30.10.2012г. е проведено открито заседание, след което на закрито заседание на 05.11.2012г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ, проведено на 13.11.2012г.

След проведеното обществено обсъждане, в срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не е постъпило становище от „ТЕЦЕКО” ЕООД .

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

Нормата на възвръщаемост на капитала е изчислена въз основа на данните за регулаторния период, а именно:

№	Описание	Единица мярка	2013	2014	2015	2016	2017
1	Собствен капитал	хил. лв.	1 292	1 476	1 680	1 842	2 010
2	Привлечен капитал	хил. лв.	11 625	13 286	15 123	14 640	13 937

№	Описание	Единица мярка	2013	2014	2015	2016	2017	Общо
1	Дял на собствен капитал	%	10,00	10,00	10,00	11,18	12,60	10,79
2	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
3	Дял на привлечен капитал	%	90,00	90,00	90,00	88,82	87,40	89,21
4	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
5	Данъчни задължения	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	8,53	8,53	8,53	8,60	8,67	8,58

Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период преди данъчно облагане е определена, като средно претеглена цена на привлечения капитал и при норма на възвръщаемост на собствения капитал 12%, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО) и е 8,58%.

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:

$$РБА = А - \Phi - А_m + ОК + Инв \quad (1),$$

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	2013	2014	2015	2016	2017
1	Балансова стойност на ДМА	11 968	12 957	13 955	14 659	15 350
2	Балансова стойност на ДНМА	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	80	355	890	1 139	1 366
4	Необходим оборотен капитал	7	12	14	18	20
5	Регулаторна база на активите	11 895	12 614	13 079	13 538	14 004

6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8,5%	8,5%	8,5%	8,6%	8,7%
7	Възвръщаемост	1 015	1 076	1 116	1 164	1 214
8	Разходи в т.ч.	58	610	725	886	1 020
8.1	УПР	55	605	719	879	1 013
8.2	Променливи разходи	3	5	6	7	8

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2013	2014	2015	2016	2017
1	Балансова стойност на ДМА	60,00	48,00	36,00	24,00	12,00
2	Балансова стойност на ДНМА	15,00	12,86	10,71	8,57	6,43
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0	0	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	866	1 206	1 646	1 848	2 023
5	Регулаторна база на активите	941	1 267	1 693	1 881	2 041
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8,5%	8,5%	8,5%	8,6%	8,7%
7	Възвръщаемост	80	108	144	162	177
8	Разходи в т.ч.	21	37	42	45	45
8.1	УПР	21	37	42	45	45
8.2	Променливи разходи	0	0	0	0	0

Дружеството е формирало групите клиенти чрез прилагане на критерия принадлежност към обществената сфера. Основните клиентски групи са: промишлени клиенти, обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти.

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:

$$НП = Р + (РБА \times НВ) \quad (2),$$

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 (2) са изчислени необходимите годишни приходи по години за регулаторния период, както следва:

Дейност „разпределение”

Клиенти	Мярка	2013	2014	2015	2016	2017	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени	хил.лв	427	599	588	601	603	2 818
ОА и търговски	хил.лв	208	301	296	309	311	1 426
Битови	хил.лв	438	787	957	1 139	1 321	4 642
ОБЩО	хил.лв	1 073	1 686	1 841	2 050	2 235	8 885

Дейност „снабдяване”

Клиенти	Мярка	2013	2014	2015	2016	2017	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени	хил.лв	69	83	94	97	99	441
ОА и търговски	хил.лв	14	13	13	15	17	72
Битови	хил.лв	19	50	80	94	107	350
ОБЩО	хил.лв	101	145	187	207	222	862

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

Прогнозна консумация

Клиенти	Мярка	2013	2014	2015	2016	2017	ОБЩО
Промислени	хил.м ³ /год	8 000	10 000	11 600	12 100	12 300	54 000
ОА и търговски	хил.м ³ /год	1 200	1 400	1 600	1 800	2 000	8 000
Битови	хил.м ³ /год	225	1 725	4 725	6 225	7 725	20 625
ОБЩО	хил.м ³ /год	9 425	13 125	17 925	20 125	22 025	82 625

За дейността разпределение на природен газ, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните материални активи. Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление и са :

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

Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта					
Клиенти	2013	2014	2015	2016	2017
Промислени	0,40	0,35	0,32	0,29	0,27
ОА и търговски	0,19	0,18	0,16	0,15	0,14
Битови	0,41	0,47	0,52	0,56	0,59
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ					
Клиенти	2013	2014	2015	2016	2017
Промислени	0,85	0,76	0,65	0,60	0,56
ОА и търговски	0,13	0,11	0,09	0,09	0,09
Битови	0,02	0,13	0,26	0,31	0,35
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 и са :

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

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта					
Клиенти	2013	2014	2015	2016	2017

Промишлени	0,85	0,76	0,65	0,60	0,56
ОА и търговски	0,13	0,11	0,09	0,09	0,09
Битови	0,02	0,13	0,26	0,31	0,35
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коефициенти за разпределение на постоянните разходи					
Клиенти	2013	2014	2015	2016	2017
Промишлени	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
ОА и търговски	0,16	0,04	0,02	0,02	0,01
Битови	0,82	0,96	0,98	0,98	0,99
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

Цените са определени за петгодишен регулаторен период с продължителност 2013 – 2017 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. 8, чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, във връзка с § 199, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ бр. 54 от 17.07.2012 г.), чл. 4, ал. 1, т. 2 б "а", чл. 14, 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 № 11/24.01.2008 г., т. 8 и протоколно решение № 172/08.10.2012 г., т.1 на ДКЕВР

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.12.2012 г. на „ТЕЦЕКО“ ЕООД цени, приложими на териториите на община Свищов при продължителност на регулаторния период от 2013 г. до 2017 г. включително, както следва:

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

1. Промишлени клиенти:

- до 100 хил.м³/год. вкл. 126,68 лева/1000 м³ (13,62 лв./MWh);
- до 500 хил.м³/год. вкл. 107,66 лева/1000 м³ (11,57 лв./MWh);
- до 1 000 хил.м³/год. вкл. 85,08 лева/1000 м³ (9,14 лв./MWh);
- над 1 000 хил.м³/год. вкл. 36,83 лева/1000 м³ (3,96 лв./MWh);

2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- 179,71 лева/1000 м³(19,32 лв./MWh);

3. Битови клиенти:

- 234,82 лева/1000 м³(25,24 лв./MWh).

4. Ценообразуващи 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 2013 г. – 1 073 хил. лв; за 2014 г. – 1 686 хил. лв; за 2015 г. – 1 841 хил. лв; за 2016 г. – 2 050 хил. лв; за 2017 г. – 2 235 хил. лв.

Регулаторна база на активите за регулирания период по години, както следва: за 2013 г. – 11 895 хил. лв; за 2014 г. – 12 614 хил. лв; за 2015 г. – 13 079 хил. лв; за 2016 г. – 13 538 хил. лв; за 2017 г. – 14 004 хил. лв.

Нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 8,58 %.

II. Цени без ДДС за снабдяване с природен газ:

1. Промислени клиенти:

- 8,19 лева/1000 м³(0,88 лв./MWh)

2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- 9,04 лева/1000 м³(0,97 лв./MWh)

3. Битови клиенти:

- 17,43 лева/1000 м³(1,87 лв./MWh).

4. Ценообразуващи 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 2013 г. - 101 хил. лв; за 2014 г. - 145 хил. лв; за 2015 г. - 187 хил. лв; за 2016 г. - 207 хил. лв; за 2017 г. - 222 хил. лв.

Регулаторна база на активите за регулирания период по години, както следва: за 2013 г. - 941 хил. лв; за 2014 г. – 1 267 хил. лв; за 2015 г. – 1 693 хил. лв; за 2016 г. – 1 881 хил. лв; за 2017 г. – 2 041 хил. лв.

Нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 8,58%.

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

1. Промислени клиенти:

- 2 611,00 лева/клиент.

2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- 1 101,00 лева/клиент.

3. Битови клиент:

- 264,00 лева/клиент.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/Ангел Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Емилия Савева/