

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 25

от 11.07.2011 г.

на закрито заседание, проведено на 11.07.2011 г., след като разгледа доклад с вх.№ Е-Дк-262/19.05.2011г., във връзка със заявление с вх. № Е-15-35-25/14.12.2010 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 Силистра и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното :

Преписка № ПЦ-97/2010 г. е образувана по заявление на „Ситигаз България“ АД с вх. № Е-15-35-25/14.12.2010 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 Силистра. За проучването на постъпилите данни и документи и съдържащите се в тях обстоятелства с Ваша заповед № 3-Е-199/27.12.2010 г. е сформирана работна група. Дружеството е представило и допълнително изискана информация с писмо с вх.№ Е-15-25-35/28.12.2010 г., писмо с вх. № Е-15-35-25/13.01.2011г., писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-59/27.04.2011 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-59/13.05.2011 г.

„Ситигаз България“ АД е титуляр на лицензия № Л-209-08/03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-209-12/27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на регион Тракия и общини Кърджали и Велинград, издадени за срок от 35 години

„Сигаз“ ЕАД е подало заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-60/15.11.2010 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливането на дружеството в „Ситигаз България“ АД. „Ситигаз България“ АД е подало заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-59/15.11.2010 г. за издаване на лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособената територия на община Силистра. На основание чл. 16, ал. 1 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, когато заявителът иска издаване на лицензия, при която се сключват сделки при регулирани цени, към заявлението за издаване на лицензия се представя и заявление за утвърждаване на цените съгласно Наредба за регулиране на цените на природния газ. Заявленията за преобразуване и издаване на „Ситигаз България“ АД на лицензии за територията на община Силистра са разгледани с отделен доклад. С решение № Р-137 от 06.06.2011 г. ДКЕВР разрешава на „Сигаз“ ЕАД, ЕИК 118572248, със седалище и адрес на управление - гр. Силистра, община Силистра 7500, ул. „Добрич“ №15, да се преобразува чрез вливане на дружеството в „Ситигаз България“ АД, ЕИК- 131285259, със седалище и адрес на управление – гр. София, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич“ №4; прекратява издадените на „Сигаз“ ЕАД лицензии № Л-247-08/12.09.2007 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Силистра и № Л-247-12/12.09.2007 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Силистра ;издава на „Ситигаз България“ АД, ЕИК- 131285259, със седалище и адрес на управление – гр. София, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич“ №4 лицензия № Л-358-08 /06.06.2011 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Силистра и лицензия № Л-358-12/06.06.2011 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община

Силистра ;одобрява на „Ситигаз България” АД бизнес план за периода от 2011г. до 2015 г. включително, приложение към лицензия № Л-358-08/06.06.2011 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-358-12/06.06.2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Силистра.

Решенията на комисията относно прекратяването на издадените лицензии на „Сигаз”ЕАД и издаването на лицензии на „Ситигаз България”АД за територията на община Силистра влизат в сила от датата на вписване на преобразуването в търговския регистър. Видно от направената служебна справка в Търговския регистър вписването на преобразуването е извършено на 04.07.2011г.

Дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2011 – 2015 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 (2011 – 2015 г.) е в размер на 1.05 % собствен капитал и 98.95 % привлечен капитал. Средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 3,90 %, определена при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 12.00 %, след данъчно облагане и целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 3.80 %. 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 вх.№ Е-Дк-262/19.05.2011г. Докладът е публикуван на основание чл.28, ал.3 от НРЦПР на страницата на комисията в интернет. На 31.05.2011г. е проведено открито заседание, след което на закрито заседание на 06.06.2011г. е приет проект на решение и е

взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл.14 от ЗЕ, проведено на 14.06.2011г.

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	2011	2012	2013	2014	2015
1	Собствен капитал	хил. лв.	50	50	50	50	50
2	Привлечен капитал	хил. лв.	2 138	2 988	5 814	8 748	8 628

№	Описание	Единица мярка	2011	2012	2013	2014	2015	Средно
1	Дял на собствен капитал	%	2,28%	1,65%	0,85%	0,57%	0,58%	1,05%
2	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%
3	Дял на привлечен капитал	%	97,72%	98,35%	99,15%	99,43%	99,42%	98,95%
4	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	3,80%	3,80%	3,80%	3,80%	3,80%	3,80%
5	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	4,02%	3,96%	3,88%	3,85%	3,85%	3,90%

Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период преди данъчно облагане е определена като средно претеглена цена на капитала, при норма на възвръщаемост на собствения капитал 12 %, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10 %, съгласно ЗКПО), норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 3,8 % и капиталова структура собствен/привлечен капитал в размер на 1,05%/98,95 %.

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 :

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2011	2012	2013	2014	2015
1	Балансова стойност на ДМА	2 030	2 790	3 617	4 244	4 438
2	Балансова стойност на ДНМА					
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	49	110	219	294	397
4	Необходим оборотен капитал	8	18	23	30	36
5	Регулаторна база на активите	1 989	2 698	3 421	3 980	4 077
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	4,02%	3,96%	3,88%	3,85%	3,85%
7	Възвръщаемост	80	107	133	153	157
8	Разходи в т.ч.	66	234	320	428	521
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	66	234	319	427	519
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	0	0	1	1	2

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2011	2012	2013	2014	2015
1	Балансова стойност на ДМА	68	53	38	23	8
2	Балансова стойност на ДНМА	31	26	21	17	12
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания					
4	Необходим оборотен капитал	46	67	235	301	418
5	Регулаторна база на активите	144	145	294	340	437
6	Норма на възвръщаемост, преди	4,02%	3,96%	3,88%	3,85%	3,85%

	данъчно облагане					
7	Възвръщаемост	6	6	11	13	17
8	Разходи в т.ч.	17	41	51	55	57
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	17	41	51	55	57
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	2011	2012	2013	2014	2015	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	98	196	223	252	270	1 039
Обществени потребители	хил.лв	42	120	179	255	281	876
Битови потребители	хил.лв	6	25	50	75	127	283
ОБЩО	хил.лв	146	341	453	582	678	2 199

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	18	24	32	30	30	133
Обществени потребители	хил.лв	3	18	22	24	22	89
Битови потребители	хил.лв	2	5	9	14	21	51
ОБЩО	хил.лв	22	47	63	68	74	274

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, са:

Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта					
Потребители	2011	2012	2013	2014	2015
Промислени потребители	0,67	0,58	0,49	0,43	0,40
ОА и търговски	0,29	0,35	0,40	0,44	0,41
Битови потребители	0,04	0,07	0,11	0,13	0,19
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ					
Потребители	2011	2012	2013	2014	2015
Промислени потребители	0,91	0,65	0,69	0,60	0,57
ОА и търговски	0,06	0,30	0,27	0,31	0,30
Битови потребители	0,02	0,05	0,05	0,08	0,14
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, са:

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта					
Потребители	2011	2012	2013	2014	2015
Промислени потребители	0,91	0,65	0,69	0,60	0,57
ОА и търговски	0,06	0,30	0,27	0,31	0,30
Битови потребители	0,02	0,05	0,05	0,08	0,14
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти за разпределение на постоянните разходи					
Потребители	2011	2012	2013	2014	2015
Промислени потребители	0,78	0,50	0,51	0,44	0,41
ОА и търговски	0,13	0,39	0,35	0,35	0,30
Битови потребители	0,09	0,11	0,14	0,21	0,29
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.м³/год					
Позиция	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015	ОБЩО
Промислени потребители	хил.м ³ /год	651	651	2 493	2 809	3 664	10 268
Обществени потребители	хил.м ³ /год	46	304	965	1 466	1 933	4 714
Битови потребители	хил.м ³ /год	15	48	169	389	887	1 509
ОБЩО	хил.м ³ /год	713	1 004	3 627	4 664	6 484	16 492

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

Цените са определени за петгодишен регулаторен период с продължителност 2011 г. - 2015 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 01.08.2011 г. на „Ситигаз България” АД цени, приложими на територията на община Силистра при продължителност на регулаторния период от 2011г. до 2015 г. включително, както следва:

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

1. Промислени потребители:

до 10 000 н.м ³	191.06 лева/1000 м ³ (20,54лв./MWh);
от 10 000 до 100 000 н.м ³	151.34 лева/1000 м ³ (16,27 лв./MWh);
от 100 000 до 500 000 н.м ³	98.76 лева/1000 м ³ (10,61 лв./MWh);
от 500 000 до 1 000 000 н.м ³	77.44 лева/1000 м ³ (8,32 лв./MWh);
от 1 000 000 до 5 000 000 н.м ³	61.71 лева/1000 м ³ (6,63 лв./MWh);

2. Обществено-административни и търговски потребители:

188.42 лева/1000 м³ (20,25 лв./MWh);

3. Битови потребители:

190.22 лева/1000 м³ (20,45 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 2011г. – 146 хил. лв., за 2012г. - 341 хил.лв., за 2013г. – 453 хил.лв., за 2014г. – 582 хил.лв., за 2015г. – 678 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва:
за 2011г. – 1 989 хил.лв; за 2012г. – 2 698 хил.лв; за 2013 г. – 3 421 хил.лв; за 2014 г. – 3 980 хил.лв; за 2015 г. – 4 077 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 3.90 %.

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

1. Промислени потребители:

13.29 лева/1000 м³(1,43лв./MWh);

2. Обществено-административни и търговски потребители:

19.36 лева/1000 м³(2,08 лв./MWh);

3. Битови потребители:

34.55 лева/1000 м³(3,71 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 2011г. – 22 хил. лв., за 2012г. - 47 хил.лв., за 2013г. – 63 хил.лв., за 2014г. – 68 хил.лв., за 2015г. – 74 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва:
за 2011г. – 144 хил.лв; за 2012г. – 145 хил.лв; за 2013 г. – 294 хил.лв; за 2014 г. – 340 хил.лв; за 2015 г. – 437 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 3.90%

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

1. Промислени потребители:

2 900 лева/потребител;

2. Обществено-административни и търговски потребители:

1 200 лева/потребител;

3. Битови потребител

280.00 лева/потребител.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/