

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц – 019

от 26.04.2010 г.

на закрито заседание, проведено на 26.04.2010 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-100/05.03.2010г., във връзка със заявление с вх. Е-15-29-9/14.12.2009 г. на „Комекес“ АД 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 Самоков и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

„Комекес“ АД е подало заявление с вх. № Е-15-29-9/14.12.2009 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 Самоков. Дружеството е представило и допълнителна информация с писмо вх. Е-15-29-9/07.01.2010 г., писмо вх. № Е-15-29-9/08.02.2010 г., писмо вх. № Е-15-29-9/29.01.2010 г., писмо вх. № Е-15-29-9/08.02.2010 г., писмо вх. № Е-15-29-9/08.02.2010 г. и писмо вх. № Е-15-29-9/19.02.2010 г.

Заявителят е титуляр на лицензия № Л-174-08/17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-174-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Самоков, издадени за срок от 35 години.

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, а Справка № 3 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 (2009 – 2013 г.) е в размер на 66.65 % собствен капитал и 33.35 % привлечен капитал. Средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 14.07%, определена при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 15 %, след данъчно облагане и целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 8.87 %.

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, а 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, а Справка № 13 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 № Е-Дк-100/05.03.2010г., който на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПГ е публикуван на страницата на комисията в интернет. На 16.03.2010 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявлението, след което на закрито заседание от 22.03.2010 г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ, проведено на 30.03.2010 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:

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

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, като е направена корекция на привлечения капитал в частта, краткосрочни задължения за 2009 г. и стойността му е приведена в съответствие със стойностите посочени от дружеството, като дължими, към края на съответния период. Стойностите са следните:

№	Описание	Единица мярка	1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	1 606	3 239	4 133	5 442	6 196
2	Привлечен капитал	хил. лв.	1 344	1 040	2 266	2 789	2 876

№	Описание	Единица мярка	1	2	3	4	5	Средно
1	Дял на собствен капитал	%	54.43%	75.69%	64.59%	66.12%	68.30%	66.65%
2	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
3	Дял на привлечен капитал	%	45.57%	24.31%	35.41%	33.88%	31.70%	33.35%
4	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	8.00%	9.00%	9.00%	9.00%	9.00%	8.87%
5	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	12.72%	14.80%	13.95%	14.07%	14.24%	14.07%

Изчислената по горепосочената формула норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 14.07 % 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 8.87%.

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:

$$РБА = А - \Phi - А_{ам} + ОК + Инв \quad (2)$$

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_{ам} - 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.

Направени са корекции на разходите за „командировки и обучение”, като темповете им на нарастване са съобразени с прогнозните темповете на нарастване на персонала за отделните години от регулаторния период, Стойността на разходите за петгодишния период е коригирана от 86 хил.лв. на 55 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	1	2	3	4	5
1	Балансова стойност на ДМА	3 928	5 497	7 469	9 197	10 068
2	Балансова стойност на ДНМА	1	3	5	6	6
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	753	867	1 024	1 226	1 475
4	Необходим оборотен капитал	48	61	72	82	89
5	Регулаторна база на активите	3 224	4 694	6 521	8 059	8 687
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12.72%	14.80%	13.95%	14.07%	14.24%
7	Възвръщаемост	410	695	910	1 134	1 237
8	Разходи в т.ч.	615	755	931	1 131	1 276
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	604	743	918	1 117	1 261
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	10	12	13	14	15

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	1	2	3	4	5
1	Балансова стойност на ДМА	2	7	13	11	8
2	Балансова стойност на ДНМА	0	1	1	1	1
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0	0	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	564	587	623	656	697
5	Регулаторна база на активите	566	595	637	669	707
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12.72%	14.80%	13.95%	14.07%	14.24%
7	Възвръщаемост	72	88	89	94	101
8	Разходи в т.ч.	39	45	53	60	63
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	39	45	53	60	63
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, а именно:

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	1	2	3	4	5	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	220	307	386	467	504	1884
Обществени потребители	хил.лв	602	847	1070	1299	1404	5223
Битови потребители	хил.лв	203	296	385	499	604	1987
ОБЩО	хил.лв	1025	1450	1841	2265	2513	9094

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	1	2	3	4	5	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	33	39	37	38	38	185
Обществени потребители	хил.лв	37	44	44	45	45	215
Битови потребители	хил.лв	41	50	60	71	80	303
ОБЩО	хил.лв	111	133	141	154	164	703

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.

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

Позиция	Мярка	1	2	3	4	5	ОБЩО
ПРОДАЖБИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.м³/год	4 868	4 908	4 928	4 968	5 008	24 680
Обществени потребители	хил.м³/год	4 965	5 080	5 388	5 484	5 612	26 527
Битови потребители	хил.м³/год	999	1 264	1 631	2 117	2 736	8 747
ОБЩО	хил.м³/год	10 832	11 251	11 947	12 569	13 355	59 954

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 следните:

Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта					
Потребители	1	2	3	4	5
Промислени потребители	0.21	0.21	0.21	0.20	0.20
ОА и търговски	0.59	0.59	0.58	0.57	0.56

Битови потребители	0.20	0.20	0.21	0.22	0.24
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ					
Потребители	1	2	3	4	5
Промислени потребители	0.45	0.44	0.41	0.40	0.37
ОА и търговски	0.46	0.45	0.45	0.44	0.42
Битови потребители	0.09	0.11	0.14	0.17	0.20
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, както следва:

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта					
Потребители	1	2	3	4	5
Промислени потребители	0.45	0.44	0.41	0.40	0.37
ОА и търговски	0.46	0.45	0.45	0.44	0.42
Битови потребители	0.09	0.11	0.14	0.17	0.20
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти за разпределение на постоянните разходи					
Потребители	1	2	3	4	5
Промислени потребители	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01
ОА и търговски	0.10	0.09	0.07	0.06	0.05
Битови потребители	0.88	0.90	0.92	0.93	0.94
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

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

Направена е 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.

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

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 01.05.2010 г., на „Комекес” АД цени, приложими на територията на община Самоков при продължителност на регулаторния период от пет години , както следва:

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

1. Промишлени потребители:

- до 20 000 н.м³/ГОД. вкл. 164.28 лева/1000 м³ (17.66 лв./MWh);
- до 100 000 н.м³/ГОД. вкл. 120.43 лева/1000 м³ (12.95 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. 75.54 лева/1000 м³ (8.12 лв./MWh);
- над 1 000 000 н.м³/ГОД. 62.55 лева/1000 м³ (6.72 лв./MWh).

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- до 5 000 н.м³/ГОД. вкл. 243.07 лева/1000 м³ (26.13 лв./MWh);
- до 20 000 н.м³/ГОД. вкл. 222.66 лева/1000 м³ (23.94 лв./MWh);
- до 100 000 н.м³/ГОД. вкл. 203.81 лева/1000 м³ (21.91 лв./MWh);
- до 200 000 н.м³/ГОД. 190.14 лева/1000 м³ (20.44 лв./MWh);
- над 200 000 н.м³/ГОД. 167.36 лева/1000 м³ (17.99 лв./MWh).

3. Битови потребители:

- 226.67 лева/1000 м³ (24.37 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 от първата до петата година – 1 025 хил.лв., 1 450 хил.лв., 1 841 хил.лв., 2 265 хил.лв. и за 2 513 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва от първата до петата година - 3 224 хил.лв., 4 694 хил.лв., 6 521 хил.лв., 8 059 хил.лв. и 8 687 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 14.07%.

II. Цени без ДДС за снабдяване с природен газ от краен снабдител при изградена връзка с преносната мрежа:

1. Промишлени потребители:

- 7.47 лева/1000 м³ (0.80 лв./MWh);

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 8.07 лева/1000 м³ (0.87 лв./MWh);

3. Битови потребители:

- 35.44 лева/1000 м³ (3.81 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 от първата до петата година - 111 хил.лв., 133 хил.лв., 141 хил.лв., 154 хил.лв. и – 164 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва от първата до петата година – 566 хил.лв., 595 хил.лв., 637 хил.лв., 669 хил.лв. и 707 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 14.07%.

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

1. Промислени потребители:

- | | |
|--------------------------------------|---------------------------|
| - до 500 м ³ /час, вкл. | 2 921.00 лева/потребител; |
| - до 2000 м ³ /час, вкл. | 3 276.00 лева/потребител; |
| - над 2000 м ³ /час, вкл. | 3 748.00 лева/потребител; |

1. Обществено-административни и търговски потребители:

- | | |
|-------------------------------------|---------------------------|
| - до 70 м ³ /час, вкл. | 2 202.00 лева/потребител; |
| - до 400 м ³ /час, вкл. | 2 425.00 лева/потребител; |
| - над 400 м ³ /час, вкл. | 2 833.00 лева/потребител; |

3. Битови потребители

- | |
|------------------------|
| - 583 лева/потребител. |
|------------------------|

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/