

## РЕШЕНИЕ

№ Ц –22

от 29.06.2012 г.

**Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.06.2012 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-407/18.06.2012 г., установи следното:**

Съгласно разпоредбата на чл. 4, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), при прилагането на метод на регулиране „Горна граница на цени“, „цените могат да бъдат изменяни преди изтичане на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи“. На основание разпоредбата на чл. 35а от НРЦТЕ, в този случай „комисията може да изменя цени на енергия в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа в сроковете по чл. 28 и 29 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ“.

Следователно основателността на такова изменение на цените на топлинната енергия и в тази връзка на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, е обусловена от кумулативното наличие на две предпоставки. Първата предпоставка е свързана с изменение на цените на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Втората предпоставка е свързана с необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на енергийните дружества и конкретно с изменение на утвърдените необходими годишни приходи.

Първата предпоставка е налице, тъй като с Решение № Ц-15/28.06.2012 г. ДКЕВР е утвърдила на „Булгаргаз“ ЕАД цени на природния газ за III – то тримесечие на 2012 г. По отношение на тази предпоставка следва да се има предвид, че действащите цени на енергията на всички дружества от сектор „Топлоенергетика“, които работят с основно гориво природен газ са изчислени при цена на природния газ от 699,10 лв./хил. нм<sup>3</sup> за присъединените към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД и за дружествата, които са присъединени към газоразпределителната мрежа - със съответната цена на газоразпределителното дружество, на основание Решения № Ц-06/23.03.2012 г. и № Ц-07/23.03.2012 г. на ДКЕВР. Цените на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които работят с основно гориво въглища, но използват природен газ, са изчислени при цена на природния газ, която е била действаща към датата на съответното решение на ДКЕВР, с което са утвърдени цените на енергия.

При утвърждаване на цена на природния газ в размер на 733,23 лв./хил. нм<sup>3</sup> от 1 юли 2012 г. увеличението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е от 4,88%. Това увеличение на цената на природния газ води до увеличение на разхода за гориво, а от там и на необходимите годишни приходи на всички дружества от сектор „Топлоенергетика, използващи гориво природен газ.

С решение № Ц-16/28.06.2012 г. ДКЕВР е утвърдила цени на енергия за следващ регулаторен период при прилагане на метод „норма на възвращаемост на капитала“ за 19 дружествата от сектор „Топлоенергетика“, а за други 4 дружества – за корекция на цените на енергия и елементите на необходимите приходи за съответната година от регулаторния период при прилагане на метод „горна граница на цени“, считано от 01.07.2012 г.

По отношение на останалите дружества от сектор „Топлоенергетика”, за които се прилага метод на регулиране „горна граница на цени”, увеличената цена на природния газ в размер на 733,23 лв./хил. нм<sup>3</sup> от 1 юли 2012 г. също ще окаже влияние върху разхода за гориво, а от там и на необходимите годишни приходи, т.е. налице е и втората предпоставка за изменение на цените по чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ.

Същевременно, с оглед изменение на обстоятелствата, формиращи критериите, уредени в чл. 19д, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), комисията счита, че се налага необходимостта да бъде коригирана добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ по отношение на дружествата с комбинирано производство в селското стопанство, при спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, с оглед осигуряване на баланс на интересите на енергийните предприятия и потребителите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и групите потребители и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия.

НРЦЕЕ определя общо критериите, които Комисията, в рамките на своята оперативна самостоятелност, следва да преценява. Те са изброени в чл. 19д, ал. 2 от НРЦЕЕ и включват преобладаващия характер на основния топлинен товар - за технологични нужди или за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване; вида на използваното гориво; технологията на комбинираното производство и мощността на централата/инсталацията. Същевременно критериите служат за определяне както на самата добавка, така и за групите производители. Тяхното наличие не е кумулативно дадено, с оглед на което промяната във всеки от тях може да води до необходимост от изменение на групите производители или корекция на добавката.

Предвид изложеното по-горе, изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи са направени при цена на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД - 733,23 лв./хил. нм<sup>3</sup>, а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа, със съответната цена на газоразпределителното дружество, както и с коригирани добавки по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ в съответствие с гореизложеното.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и 3, чл. 33, ал. 1 и 3 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 19д от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия**

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

**Считано от 01.07.2012 г. утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:**

#### **1. “Топлофикация Казанлък” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 291,81 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 196,81 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 115,46 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 5 878 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 13 742 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 16 180 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 802,48 лв./хмм<sup>3</sup>.(733,23+ 69,25)*

## **2. “Топлофикация Разград” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 257,20 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 167,20 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 93,74 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 6 991 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 18 125 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 24 848 МВтч.

## **3. “Топлофикация Шумен” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 339,29 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 249,29 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 125,27 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 6 634 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 4 089 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 41 887 МВтч.

## **4. “Юлико – Евротрейд” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 288,15 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 198,15 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 93,56 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 684 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 960 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 270 МВтч.

## **5. „Софиягаз” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 278,76 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 183,76 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 111,57 лв./МВтч,

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 671 хил.лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 125 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 202 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 839,08 лв./хнм<sup>3</sup>.(733,23+105,85)*

## **6. “Алт Ко” АД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 202,81 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 197,81 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 2 875 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 9 020 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени при цена 108,94 лв./МВтч и прогнозни количества 9 600 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

## **7. “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 216,06 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 211,06 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 21 933 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 65 500 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени при цена от 111,16 лв./МВтч и прогнозни количества от 70 000 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

## **8. “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 280,48 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 280,47 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 120,69 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 138,67 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 131 954 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 119 224 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 109 088 МВтч;
  - некомбинирана електрическа енергия – 10 136 МВтч.
- Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 802 228 МВтч.  
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 12 203 МВтч.

### **9. “Геррад” АД**

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 192,11 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 1 080 хил. лв.  
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 5 620 МВтч.

### **10. “Скът” ЕООД, гр. Сливен**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 200,94 лв./МВтч, в т.ч.:  
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 195,94 лв./МВтч;  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 3 623 хил. лв.  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 11 967 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени при цена 94,83 лв./МВтч и прогнозно количество 12 846 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 794,31 лв./хнм<sup>3</sup>.(733,23+61,08)*

### **11. “Овердрайв” АД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 232,21 лв./МВтч, в т.ч.:  
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 232,20 лв./МВтч;  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 385 хил. лв.  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 850 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени при цена 187,32 лв./МВтч и прогнозно количество 1 000 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 842,39 лв./хнм<sup>3</sup>.(733,23+109,16)*

### **12. „ТЕЦ ГОРНА ОРЯХОВИЦА” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 151,35 лв./МВтч, в т.ч.:  
- индивидуална цена на електрическа енергия – 151,34 лв./МВтч;  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 95,99 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 5 257 хил. лв.  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия – 5 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 46 880 МВтч.

*\*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 924,72 лв./хм<sup>3</sup>.(733,23+191,49).*

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**  
(Ангел Семерджиев)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**  
(Емилия Савева)