

**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**  
**София – 1000, бул. "Княз Дондуков" № 8 -10; тел.: 02 988 24 98; 02 9359 613; факс: 02 988 87 82**

---

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц – 31**  
**от 29.08.2012 г.**

**Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.08.2012 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-554/29.08.2012 г. и събраните данни, установи следното:**

В чл. 33 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е регламентирано правомощието на Комисията да определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Съгласно ал. 3 на същата разпоредба, база за определяне на преференциалната цена са индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от Комисията по групи производители и по критерии определени в Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредбата).

Наредбата определя общо критериите, които Комисията, следва да преценява и които служат за определяне, както на самата добавка, така и за групите производители. Те са изброени в чл. 19д, ал. 2 от Наредбата и включват преобладаващ характер на основния топлинен товар - за технологични нужди или за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване, вид на използваното гориво, технология на комбинираното производство на централата/инсталацията, мощност на централата/инсталацията.

Комисията определя добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ в съответствие с критериите по чл. 19д от Наредбата и при спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, с оглед осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и между групите потребители и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия.

С решение № Ц - 029 от 28.06.2010 г. на ДКЕВР дружествата с комбинирано производство в селското стопанство са обособени в самостоятелна подгрупа на групата дружества по критерий преобладаващ характер на промишления товар и добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за тези дружества е определена в размер на 3 лв./MWh.

С решение № Ц-20/29.06.2012 г. добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ на „Когрийн” ООД е определена на 5 лв./MWh.

С решение № Ц-22/29.06.2012 г. добавките за ЧЗП „Румяна Величкова”, „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД, „Алт Ко” АД и „Скът” ЕООД са променени от 3 лв./MWh на 5 лв./MWh.

Считано от 01.09.2012 г. с решение № Ц - 30/29.08.2012 г. ДКЕВР е утвърдила на „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД и „Алт Ко” АД добавка в размер на 15 лв./MWh.

Предвид гореизложеното, се налага необходимостта на ЧЗП „Румяна Величкова”, „Скът” ЕООД и „Когрийн” ООД да бъде коригирана добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ с оглед осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и групите потребители и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия.

Доколкото законът регламентира добавката като елемент от преференциалната цена за електрическа енергия произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, коригирането ѝ ще има като краен резултат изменение и на преференциалната цена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 33, ал. 1 и 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 19д, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

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

### **Р Е Ш И:**

Коригира определените добавки по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ и изменя преференциалните цени на електрическата енергия на ЧЗП „Румяна Величкова”, „Скът” ЕООД и „Когрийн” ООД и цената на топлинна енергия с гореща вода на „Когрийн” ООД, както следва:

#### **1. ЧЗП „Румяна Величкова”**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 188,10 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 173,10 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./MWh.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 1 818 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 1 508 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 5,56 %;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 780 MWh.

*\* Изчисленията са извършени при:*

- прогнозно количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода- 6 850 MWh;
- цена на топлинната енергия - 79,19 лв./MWh.

#### **2. „Скът” ЕООД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 210,94 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 195,94 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./MWh.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 3 623 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 4 439 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 7,60%.

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 967 MWh.

*\* Изчисленията са извършени при:*

- прогнозно количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 12 846 MWh;
- цена на топлинната енергия 85,52 лв./MWh;
- цена на природен газ на газоразпределително дружество – 794,31 лв./квт<sup>3</sup> (733,23 + 61,08).

### **3. „Когрийн” ООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 198,05 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 183,05 лв./MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 71,27 лв./MWh.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 8 828 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 9 886 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 5,45%.

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 32 484 MWh.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 33 600 MWh.

*\* Изчисленията са извършени при:*

- цена на природен газ – 740,95 лв./квт<sup>3</sup> (733,23 + 7,72).

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**(АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ)**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**(ЕМИЛИЯ САВЕВА)**