

## РЕШЕНИЕ

**№ Ц – 080**

**от 23.12.2008 г.**

**Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 23.12.2008 г., като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-458/12.12.2008 г. и събраните данни при проведеното на 22.12.2008 г. открито заседание, установи следното:**

С решение № Ц-067/13.07.2007 г. ДКЕВР е приела за 22 лицензирани дружества от сектор „Топлоенергетика” прилагането на метод на регулиране чрез стимули “горна граница на цени”, определила е регулаторен период от три години, считано от 01.08.2007 г. Със същото решение, на тези дружества комисията е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

За втория ценови период от тригодишния регулаторен период на горепосочените дружества от сектор „Топлоенергетика” след извършени корекции по смисъла на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а”, пр. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) ДКЕВР с решение № Ц-020/26.06.2008 г. е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Извършените от ДКЕВР корекции са в съответствие с „Указанията на ДКЕВР за корекции на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за топлоенергийни дружества, регулирани чрез метода „горна граница на цени” за втория ценови период от първия регулаторен период”, приети с протоколно решение № 66/07.04.2008 г. на ДКЕВР, т. 7.2. (Указанията) и при спазване на следния общ подход:

1. Корижирани са условно постоянните разходи без разходите за амортизации със средногодишен коефициент на инфлация за 2007 г. от 8,4%;
2. Коефициент за подобряване на ефективността –  $X=4,5\%$  за цените на топлинната енергия с водна пара и на електрическата енергия и  $X = 5,6\%$  за цените на горещата вода;
3. Прогнозната цена на природния газ за втората година от регулаторния период е завишена с 12% спрямо действащата ( $434,80$  лв./хнм<sup>3</sup>) и е в размер на  $463,09$  лв./хнм<sup>3</sup>. Ценовите параметри на останалите горива са съгласно действащите актуални договори и анекси за доставка.
4. Валутен курс  $1,36$  лв./USD – среден валутен курс на лева към щатския долар за последните 12 месеца (01.05.2007 г. – 30.04.2008 г.) съгласно Бюлетина на БНБ.
5. Добавките по чл.33, ал.3 от ЗЕ са корижирани в съответствие с изброените критерии в чл. 19б, ал. 2 от НРЦЕЕ.

С отделни решения през 2008 г. комисията за първи ценови период от двугодишен регулаторен период е определила преференциални цени на електрическа енергия на 6 дружества, които работят с инсталации за комбинирано производство, но не са лицензирани, на 2 новолицензирани дружества и на едно дружество-лицензиант, на което е изменена лицензията през годината, е утвърдила цени на топлинна енергия и определила преференциални цени на електрическа енергия.

Съгласно § 5 от Преходната разпоредба на Постановление на Министерския съвет № 289/28.11.2008 г. за изменение и допълнение на НРЦТЕ до 31.12.2008 г. комисията може да измени цените на енергията в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната

мрежа. Това изменение при дружествата, чиито цени се регулират чрез метода „горна граница на цени“ следва да бъде извършено в съответствие с разпоредбата на чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ, според която 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. Следователно основателността на такова изменение на цените е обусловена от кумулативното наличие на две предпоставки. Първата предпоставка е 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.

Първата предпоставка е налице, тъй като с решение № Ц- 079/23.12.2008 г. комисията е утвърдила на „Булгаргаз“ ЕАД цени на природния газ в сила от 01.01.2009 г. Необходимостта от едновременното осъществяване на административните производства по утвърждаване на цените на природния газ и на тези за енергия произтича от разпоредбата на чл. 35а от НРЦТЕ, според която в случаите по чл. 4, ал. 3 от същата наредба комисията може да изменя цени на енергия в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа в сроковете по чл. 28 и чл. 29 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ.

Действащите цени на енергията на дружествата, които работят с основно гориво природен газ са изчислени при цена на природния газ от 463,09 лв./хнм<sup>3</sup>. В сила от 1 октомври 2008 г. утвърдената цена на природния газ е 538,66 лв./хнм<sup>3</sup> или съответно с над 16% по-висока от включената при ценообразуването на цените на топлинната и електрическата енергия. С повишаването на цената на природния газ в размер на 614,66 лв./1000 нм<sup>3</sup> (без ДДС) от 1 януари 2009 г. общото изменение на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества става 32,73%. Превिшаването на реалните разходи за покупка на природен газ над включените в утвърдените действащи цени е значително и не може да бъде компенсирано чрез оптимизиране на паричните потоци или други мерки и финансови инструменти, поради следното:

- в състава на утвърдените необходими приходи на топлофикационните дружества, които работят с основно гориво природен газ, с най - голям дял са разходите за покупка на природен газ и получаването на недостатъчни приходи за тяхното покриване е предпоставка, при равни други условия, за реализиране на текущи загуби от дейността;

- утвърдената възвръщаемост на капитала съставлява средно около 5% от необходимите приходи и в годишен аспект е значително по-ниска от превишаването на реалните разходи за покупка на природен газ, спрямо включените в утвърдените действащи цени;

- в резултат на много ниската събираемост на вземанията и на периода за погасяване на задълженията, нетния търговски цикъл на топлофикационните дружества към деветмесечието на 2008 г. е над 150 дни, което е предпоставка за поддържане на отрицателни нетни парични потоци и съответно много ниска абсолютната ликвидност на дружествата;

- при непокриване на увеличените текущи разходи за покупка на горива, дружествата пренасочват паричния си потенциал единствено за осигуряване на средства за покупката на природен газ, поради което се създават условия за нереализиране на планираните основни ремонти и инвестиции, съответно за влошаване на качеството на услугата.

Предвид изложените аргументи е налице и втората предпоставка.

До 31.12.2008 г. цените за енергията на дружествата, регулирани чрез метода "норма на възвръщаемост на капитала" ("разходи плюс") също могат да бъдат измени в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа по силата на § 5 от Преходната разпоредба на Постановление на Министерския съвет № 289/28.11.2008 г. за изменение и допълнение на НРЦТЕ. Комисията счита, че изменението на тези цени е обосновано предвид значителното повишаване на цените на природния газ.

Предвид изложеното по-горе, цените на енергията на енергийните дружества са изчислени при отчитане на променената цена на природния газ и без да са променени останалите ценообразуващи елементи.

Изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи са направени при спазване на следното:

1. цена на природния газ - 614,66 лв./1000 нм<sup>3</sup> (без ДДС), а за дружествата, присъединени към газоразпределителните мрежи, съответно “Топлофикация ВТ” АД – 695,74 лв./1000 нм<sup>3</sup> (без ДДС), “Топлофикация Казанлък” АД – 667,71 лв./1000 нм<sup>3</sup> (без ДДС), “Актив Ко” ООД – 677,80 лв./1000 нм<sup>3</sup> (без ДДС) и “Енергоконсулт” АД – 678,16 лв./1000 нм<sup>3</sup> (без ДДС);

2. увеличена добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества с пренос на топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдаване с 30 лв./МВтч;

**Предвид гореизложеното и на основание § 5 от Преходната разпоредба на Постановление на Министерския съвет № 289/28.11.2008 г. за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и 3, чл. 33 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. 19б от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия**

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

### **Р Е Ш И:**

**Считано от 01.01.2009 г., утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:**

#### **1. На “Топлофикация София” АД:**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 250,25 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 178,25 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 72,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 171,55 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 81,17 лв./МВтч;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 77,11 лв./МВтч;
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 77,11 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи – 550 285 хил. лв.

#### **2. На “ЕВН България Топлофикация” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 232,41 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 142,41 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 259,31 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 88,12 лв./МВтч;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 87,12 лв./МВтч;
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 87,12 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 59 296 хил. лв.

### **3. На “Топлофикация Плевен” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 251,49 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 199,49 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 52,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 107,03 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,29 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 56 392 хил. лв.

### **4. На “Топлофикация Шумен” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 277,23 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 227,23 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 50,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 104,46 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 10 048 хил. лв.

### **5. На “Топлофикация Варна” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 224,04 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 129,04 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 – 84,77 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 13 052 хил. лв.

### **6. На “Топлофикация Враца” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 219,69 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 139,69 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 84,99 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 17 755 хил. лв.

### **7. На “Топлофикация Правец” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 227,22 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 147,22 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 118,01 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 763 хил. лв.

### **8. На “Топлофикация Бургас” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 231,09 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 161,09 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 81,14 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,20 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 40 510 хил. лв.

#### **9. На “Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 258,76 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 163,76 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 – 102,66 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 8 400 хил. лв.

#### **10. На “Топлофикация Казанлък” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 245,58 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 150,58 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 – 101,42 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 6 444 хил. лв.

#### **11. На “Топлофикация Разград” ЕАД**

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 116,97 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 3 011 хил. лв.

#### **12. На “Биовег” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 186,31 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 181,31 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 86,75 лв./МВтч

при необходимими годишни приходи – 30 105 хил. лв.

#### **13. На “Ямболен” АД**

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 90,29 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 21 036 хил. лв.

#### **14. На “Геррад” АД**

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 174,06 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 2 820 хил. лв.

#### **15. На “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД**

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 94,51 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 93,85 лв./МВтч;

при индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 148,28 лв./МВтч и необходими годишни приходи – 340 909 хил. лв.

#### **16. На “Юлико – Евротрейд” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 220,65 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 219,65 лв./МВтч;  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 118,28 лв./МВтч;

при необходими годишни приходи – 630 хил. лв.

#### **17. На „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 175,96 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 174,96 лв./МВтч;  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч

при необходими годишни приходи – 19 909 хил. лв.

#### **18. На “Димитър Маджаров-2” ЕООД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,12 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 168,12 лв./МВтч;  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

при необходими годишни приходи – 2 493 хил. лв.

#### **19. На ЧЗП “Румяна Величкова”**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 138,53 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 137,53 лв./МВтч;  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч

при необходими годишни приходи – 2 339 хил. лв.

#### **20. На “Зебра” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 136,18 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 131,18 лв./МВтч;  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 106,52 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 105,64 лв./МВтч;

при необходими годишни приходи – 2 567 хил. лв.

#### **21. На “Алт Ко” АД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,89 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 170,89 лв./МВтч  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

при необходими годишни приходи – 2 604 хил. лв.

**22. На “Актив Ко” ООД, гр. Севлиево**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 173,41 лв./МВтч, в т.ч.:  
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 172,41 лв./МВтч;  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 94,30 лв./МВтч;


при необходимими годишни приходи – 302 хил. лв.

**23. На “Енергоконсулт” АД**

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 133,15 лв./МВтч

при необходимими годишни приходи – 579 хил. лв.

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

  
РЕПУБЛИКА  
БЪЛГАРИЯ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ:  
1  
проф. д-р инж. К. Шушулов/  
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:  
/инж. Анелия Илиева/  
