

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 06

от 30.03.2009 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.03.2009 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-115/14.03.2009 г. и събраните данни при проведеното на 24.03.2009 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”, като е определила 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)

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.

С решение № Ц-079/23.12.2008 г. ДКЕВР е утвърдила цена на природния газ 614,66 лв./хил.нм³, считано от 01.01.2009 г., което представлява повишение с 32,73% спрямо прогнозната цена на природния газ, с която са изчислявани цените за енергия, утвърдени с решение №Ц-020/26.06.2008 г. на ДКЕВР.

Във връзка с промяната на цените на входа на газопрееносната мрежа и на основание § 5 от Преходната разпоредба на Постановление на Министерския съвет № 289/28.11.2008 г. за изменение и допълнение на НРЦТЕ, 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 НРЦТЕ и чл. 19б от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия с решение № Ц-080/23.12.2008 г. считано от 01.01.2009 г. ДКЕВР е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на 23 дружества, работещи с основно гориво – природен газ.

С отделни решения през 2009 г. комисията за първи ценови период от двугодишен регулаторен период е определила преференциални цени на електрическа енергия на 2 дружества, които работят с инсталации за комбинирано производство, но не са лицензирани.

Съгласно чл. 35а от НРЦТЕ комисията може да измени цените на енергията в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа. Това изменение следва да бъде извършено в съответствие с разпоредбата на чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ, според която 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. 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- 05/30.03.2009 г. комисията е утвърдила на „Булгаргаз” ЕАД цени на природния газ в сила от 01.04.2009 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 614,66 лв./хил.нм³ (без ДДС) в сила от 1 януари 2009 г. С утвърждаването на цената на природния газ в размер на 545.97 лв./хил.нм³ (без ДДС) от 1 април 2009 г. намалението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е с 11.18 %. 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, поради което изменението на действащата цена на природния газ от 1 април 2009 г. ще окаже значително влияние върху разходите на дружествата в посока на тяхното намаляване. ДКЕВР счита, че това обстоятелство обуславя необходимостта от изменение на утвърдените необходими годишни приходи, които са ценообразуващи елементи, т.е. налице е и втората предпоставка за изменение на цените по чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ.

Същевременно ДКЕВР счита, че при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, следва да бъдат коригирани и добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ. С решение № Ц-080/23.12.2008 г. на ДКЕВР са определени преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като е увеличена добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества с пренос на топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване с 30 лв./МВтч. Това е довело до допълнителни разходи за „НЕК” ЕАД и крайните снабдители с електрическа енергия, които на основание чл. 162, ал. 1 от ЗЕ са длъжни да изкупят по преференциални цени от производители, присъединени към съответната мрежа, цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, с изключение на количествата, които производителят ползва за собствени нужди или има сключени договори по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ или с които участва на балансиращия пазар. От една страна тези допълнителни разходи не могат да бъдат компенсирани към настоящия момент чрез цените на електрическата енергия на обществения доставчик, съответно на крайните снабдители, а от друга страна предвид понижаването на цената на газа, е отпаднала необходимостта от допълнителна подкрепа за топлофикационните дружества с пренос на топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване. Предвид изложените обстоятелства и с оглед осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите, както и осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и създаване на стимули за ефективната им

дейност комисията счита, че определените добавки по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ на топлофикационните дружества следва да бъдат намалени с 10 лв.

Предвид изложеното по-горе цените на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика” са изчислени при отчитане единствено на променената цена на природния газ, която оказва влияние върху размера на необходимите годишни приходи, 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 - 545,97 лв./хил.нм³;
2. намалена добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества с пренос на топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване.

След проведеното на 24.03.2009 г. открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-115/14.03.2009 г. са постъпили възражения и становища от следните дружества: „Топлофикация Плевен” ЕАД, ЧЗП “Румяна Величкова”, „Алт Ко” АД, „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД и „Далкия Варна” ЕАД. Възраженията на дружествата основно касаят размера на размера на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, както и намаляването на преференциалната цена на електрическата енергия. Комисията счита, че възраженията на дружествата са неоснователни, тъй като изменението на цената на енергията е следствие единствено на изменение на цената на природния газ и при спазване на изискванията на НРЦТЕ.

„Топлофикация Казанлък” АД с факс от 25.03.2009 г. уведомява ДКЕВР, че през следващите тримесечия на 2009 г. потреблението на природен газ от дружеството няма да надхвърли 5 000 000 нм³, при което добавките за разпределение и снабдяване на „Сити газ България” АД – регион Тракия се променят сумарно от 53,05 лв./хил. нм³ на 57,52 лв./хил.нм³ и цената на природния газ, с която се изчисляват цените за енергия на дружеството ще бъде 603,49/ хил. нм³. Направеното възражение е обосновано и е отразено в цените на дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание 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 01.04.2009 г., утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:

1. “Топлофикация София” ЕАД:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 221,29 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 159,29 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 62,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 155,17 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,71 лв./МВтч;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 70,97 лв./МВтч;
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 70,97 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи – 499 321 хил. лв.

2. “ЕВН България Топлофикация” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 207,96 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 127,96 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 232,98 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 81,25 лв./МВтч;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 80,25 лв./МВтч;
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 80,25 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 53 945 хил. лв.

3. “Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 220,88 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 178,88 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 42,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 97,70 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,61 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 50 897 хил. лв.

4. “Топлофикация Шумен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 244,29 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 204,29 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 40,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 96,32 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 9 166 хил. лв.

5. “Далкия Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 203,15 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 118,15 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,01 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 11 916 хил. лв.

6. “Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 207,49 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 147,49 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,20 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,42 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 37 166 хил. лв.

7. “Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,25 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 127,25 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,41 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 16 172 хил. лв.

8. “Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 235,59 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 150,59 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 96,77 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 7 789 хил. лв.

*****Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 627,05 лв./хил.нм³.**

9. “Топлофикация Правец” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 204,44 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 134,44 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 111,89 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 705 хил. лв.

10. “Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 225,04 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 140,04 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 96,22 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 6 010 хил. лв.

***** Цените са преизчислени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 603,49 лв./хил.нм³, така, както е предложено от дружеството.**

11. “Топлофикация Разград” ЕАД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 107,76 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 2 774 хил. лв.

12. “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 85,28 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 84,70 лв./МВтч;

при индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 148,28 лв./МВтч и необходимими годишни приходи – 312 870 хил. лв.

13. “Биовет” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,86 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 164,86 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 – 78,47 лв./МВтч

при необходимими годишни приходи – 27 381 хил. лв.

14. “Ямболен” АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 80,78 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 18 822 хил. лв.

15. “Юлико – Евротрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 208,48 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 207,48 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 – 109,94 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 592 хил. лв.

16. “Зебра” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 125,52 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 120,52 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 – 98,48 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 97,67 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 2 370 хил. лв.

17. “В&ВГД оранжерии Петрич” ООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 164,40 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 163,40 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 18 217 хил. лв.

18. “Димитър Маджаров-2” ЕООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 157,77 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 156,77 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 2 290 хил. лв.

19. ЧЗП “Румяна Величкова”

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 127,49 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 126,49 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи – 2 131 хил. лв.

20. “Алт Ко” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 160,84 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 159,84 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
при необходимими годишни приходи – 2 418 хил. лв.

21. “Унибел” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 135,15 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 134,15 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
при необходимими годишни приходи – 1 740 хил. лв.

22. “МБАЛ - Търговище” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 209,56 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 189,56 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч;
при необходимими годишни приходи – 303 хил. лв.

***** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 722,38 лв./хил.нм³**

23. “Актив Ко” ООД, гр. Севлиево


1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 162,53 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 161,53 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 – 86,89 лв./МВтч;
при необходимими годишни приходи – 281 хил. лв.

***** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 609,11 лв./хил.нм³.**

24. “Геррад” АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 159,11 лв./МВтч;
при необходимими годишни приходи – 2 578 хил. лв.

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


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