

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 29

от 24.08.2009 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на закрито заседание, проведено на 24.08.2009 г., като разгледа преписка № ПЦ-30/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-50-4/03.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, преписка № ПЦ-38/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-10-7/13.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Казанлък” АД, преписки за изменение на цени на електрическа и/или топлинна енергия на „Юлико Евротрейд” ЕООД, “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД и “Алт Ко” АД, както и доклад с вх. № Е-Дк-268/03.07.2009 г., събраните данни и доказателства при проведените на 14.07.2009 г. открито заседание и на 28.07.2009 г. обществено обсъждане по преписките, установи следното:

ДКЕВР на основание § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и § 5 от от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) е приела по отношение на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, гр. Бургас, „Юлико Евротрейд” ЕООД, гр. Пловдив, “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД, гр. Петрич, “Алт Ко” АД, гр. София и „Топлофикация Казанлък” АД, гр. Казанлък, съответно с решения №Ц-024/04.08.2008 г., №Ц-025/04.08.2008 г., №Ц-065/25.08.2008 г., №Ц-066/25.08.2008 г. и №Ц-067/25.08.2008 г., прилагането на метод на регулиране „Горна граница на цени”, определила е регулаторен период от две години, считано от 01.09.2008 г., и считано от същата дата е утвърдила цени на топлинна енергия и/или е определила преференциални цени на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, за първия ценови период от двугодишния регулаторен период.

Преди изтичането на ценовия период, със свои решения № Ц-080/23.12.2008 г., № Ц-06/30.03.2009 г. и № Ц-22/26.06.2009 г., комисията е изменила утвърдените пределни цени на топлинната енергия и/или определените преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на дружествата в сектор „Топлоенергетика”, работещи с основно гориво природен газ, включително и на изброените по-горе дружества, на основание § 5 от Преходните разпоредби на Постановление № 289 на Министерския съвет от 28 ноември 2008 г. за изменение и допълнение на НРЦТЕ и чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ, поради изменение на цените на природния газ, водещи до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Съгласно разпоредбата на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от НРЦТЕ при метод на регулиране „Горна граница на цени” комисията утвърждава на енергийното предприятие цени за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период по определена формула, елемент от която са индексът на инфлация за предходен отчетен период и коефициентът за подобряване на ефективността. Съгласно чл. 28а, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 28б, ал. 1 от НРЦЕЕ енергийните предприятия, спрямо които комисията прилага методи на регулиране чрез стимули, подават заявление за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. В тази връзка, с писмо изх. № Е-14-00-11/30.03.2009 г. на ДКЕВР от дружествата в сектор „Топлоенергетика”, включително и от изброените по-горе дружества е поискано да подадат съответно заявление за изменение на цените на топлинната и/или електрическа енергия за поредния ценови период от регулаторния период при спазване на изискването на чл. 29 от НРЦТЕ. Със същото писмо на дружествата е указано предложението за изменение на цените да

бъдат в съответствие с „Указания 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” (Указанията), приети на 07.04.2008 г. с протоколно решение № 66 на ДКЕВР, т. 7.2 и публикувани на страницата на комисията в Интернет.

Във връзка с изискването на чл. 3, ал. 2 от НРЦТЕ за извършване на текущо наблюдение от комисията върху дейността на производителите на топлинна енергия и на топлопреносните предприятия, което включва анализ и оценка на информацията за отчетните им резултати по време на текущия ценови период, с писмо изх. № Е-14-00-9/18.03.2009 г. на ДКЕВР, от дружествата в сектор “Топлоенергетика”, включително и от изброените по-горе дружества е поискано да представят следната отчетна информация:

1. Отчет и анализ за изпълнение на инвестиционна, ремонтна, производствена и социална програми за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия за 2008 г. - в срок до 27.03.2009 г.;

2. Годишен финансов отчет с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, вкл. доклад за дейността на дружеството - в срок до 15.04.2009 г.

Към настоящия момент не е представен годишен финансов отчет за 2008 г. с всички приложения към него съгласно приложимите счетоводни стандарти, вкл. доклад за дейността от „В&ВГД Оранжерии Петрич” ЕООД.

Заявления за изменение на цените не са постъпили от „Юлико Евротрейд” ЕООД, гр. Пловдив, “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД, гр. Петрич и “Алт Ко” АД, гр. София.

След прегледа на представените от дружествата заявления в ценообразуващите справки са нанесени корекции в съответствие с Указанията на ДКЕВР и при прилагане на следния общ подход:

1. Коригирани са условно постоянните разходи без разходите за амортизации с коефициент на инфлация от 4,1% по данни на НСИ за индекса на потребителските цени за месец май 2009 г. спрямо месец юни 2008 г.;

2. Коефициент за подобряване на ефективността за цени на електрическата енергия и топлинната енергия с топлоносител водна пара и гореща вода равен на 1,00%;

3. Прогнозната цена на природния газ за следващата година от регулаторния период е в размер на 382,63 лв./хнм³ без ДДС;

4. Валутен курс 1,49 лв./USD;

5. За дружествата, които не са подали заявления, са приложени разпоредбите на чл. 33, ал. 3 от НРЦТЕ и чл. 32а, ал. 3 от НРЦЕЕ, съгласно които в случай че енергийното предприятие не е подало заявление и/или не е представило необходимата информация, комисията може служебно да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага;

6. Добавките по чл. 33, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) са запазени в съответствие с решение № Ц-22/26.06.2009 г. на ДКЕВР - за заводските централи с преобладаващ характер на основния топлинен товар за технологични нужди и за „Юлико Евротрейд” ЕООД в размер на 1 лв./МВтч и за „Топлофикация Казанлък” АД в размер на 40 лв./МВтч.

В съответствие с изискванията на чл.30 и чл.31 от НРЦТЕ на 14.07.2009 г. и 28.07.2009 г. са проведени съответно открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-268/03.07.2009 г. и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство за поредната година от регулаторния период на горепосочените дружества.

В съответствие с чл. 30, ал. 3 от НРЦТЕ на откритото заседание комисията е обсъдила със заявителите доклада на работната група по преписките, след което дружествата са имали възможност да представят становища и писмени обосновки на направените на откритото заседание възражения.

На общественото обсъждане са поканени да присъстват заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

В съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 3 от ЗЕ на заинтересованите лица е предоставен 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В законния срок са постъпили:

- писмено възражение от „Топлофикация Казанлък” АД (с писмо вх. № Е-14-10-15/14.07.2009 г. - относно добавката на газоразпределителното дружество „Ситигаз България” АД. „Топлофикация Казанлък” АД счита, че за периода 01.09.2009 – 01.09.2010 г. добавката ще възлиза на 76,21 лв./хил. нм³);

- съвместно становище от “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД и “Алт Ко” АД. С писмо вх. № Е-14-48-7/04.08.2009 г. двете дружества настояват коефициентът на ефективност да бъде приет равен на 0% за втория ценови период.

След прегледа на исканията в постъпилите възражения е коригирана прогнозната добавка за разпределение и снабдяване по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България” АД от 63 лв./хил.н.м³ на 76,21 лв./хил.н.м³ и съответно прогнозната цена на природния газ за „Топлофикация Казанлък” АД е увеличена от 440,15 лв./хил. нм³ на 458,84 лв./хил. нм³.

С оглед осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия коефициентът за ефективност е приет 1% за всички дружества в сектор „Топлоенергетика”.

Индивидуалните анализи на предложените цени по дружества, извършените корекции и изменените цени на топлинната и на електрическата енергия от комбинирано производство са както следва:

1. „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

С писмо вх. № Е-14-50-4/03.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен носител и по електронна поща:

1. Корижирани справки от №1 до №6;
2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението;
3. Годишен финансов отчет за 2008 г. с всички приложения, представен допълнително с писмо вх. № Е-14-50-5/15.04.2009 г.

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 153,83 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 72,17 лв./МВтч.
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 59,60 лв./МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 129,57 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 128,57 лв./МВтч
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 65,01 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,58 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 4,1%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с топлоносител водна пара и гореща вода – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 256 005 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 303 302 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 2 336 979 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 13 021 МВтч.

2. „Юлико Евротрейд” ЕООД

С писмо вх. № Е-12-00-562/03.04.2009 г. дружеството е представило годишен финансов отчет за 2008 г. на хартиен и магнитен носител.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Юлико Евротрейд” ЕООД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 179,19 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 178,19 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 – 90,50 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 4,1%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с гореща вода – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 502 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 1 960 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 670 МВтч.

3. „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД за втората година от регулаторния период са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 136,19 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 135,19 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 51,57 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 4,1%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 14 094 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 46 690 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия – 150 000 МВтч.

4. „Алт Ко” АД

С писмо вх. № Е-12-00-670/23.04.2009 г. дружеството е представило годишен финансов отчет за 2008 г. с приложения на хартиен и магнитен носител.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Алт Ко” АД за втората година от регулаторния период са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 133,78 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 132,78 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,70 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 4,1%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 1 962 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 9 423 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия – 10 067 МВтч.

5. „Топлофикация Казанлък” АД

С писма вх. № Е-14-10-5/30.03.2009 г., № Е-14-10-8/21.04.2009 г. и № Е-14-10-9/14.05.2009 г. дружеството е представило отчет за изпълнението на производствената и търговската дейност, инвестиционната и ремонтната програми за 2008 г., годишен финансов отчет за 2008 г., както и справки от №1 до №7 с отчетни данни за 2008 г. и прогнозни такива за 2009-2010 г. на хартиен и магнитен носител.

С писма вх. № Е-14-10-7/13.04.2009 г. и вх. № Е-14-10-7/29.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинната и на електрическата енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Корижирани справки от №1 до №7;
2. Обосновка за коефициента за подобряване на ефективността;
3. Копие от публикация на предложението за изменение на цените за енергия;
4. Справка за среднопретеглената цена на природния газ, доставян от „Ситигаз България” АД за периода 01.07.2009 г. – 30.06.2010 г.;
5. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 200,74 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС - 72,60 лв./МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Казанлък” АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 152,24 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 112,24 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 – 92,12 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 4,1%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с гореща вода – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 4 928 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 13 066 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 31 900 МВтч.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и 3, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и 2, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 33, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 19б и чл. 32а, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.09.2009 г. утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от двугодишния регулаторен период, както следва:

1. „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, гр. Бургас

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 129,57 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 128,57 лв./МВтч
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 65,01 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,58 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 4,1%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с топлоносител водна пара и гореща вода – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 256 005 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 303 302 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 2 336 979 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 13 021 МВтч.

2. „Юлико Евротрейд” ЕООД, гр. Пловдив

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 179,19 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 178,19 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 – 90,50 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 4,1%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с гореща вода – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 502 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 1 960 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 670 МВтч.

3. „V&VГД Оранжеви Петрич” ООД, гр. Петрич

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 136,19 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 135,19 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 4,1%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 14 094 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 46 690 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия – 150 000 МВтч.

4. „Алт Ко” АД, гр. София

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 133,78 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 132,78 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 4,1%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 1 962 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 9 423 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия – 10 067 МВтч.

5. „Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 154,41 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 114,41 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 – 94,04 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 4,1%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с гореща вода – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 5 017 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 13 066 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 31 900 МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природния газ на газоразпределително дружество – 458,84 лв./хил. нм³.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14-дневен срок.


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

