

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 035

от 30.08.2010 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на закрито заседание, проведено на 30.08.2010 г., като разгледа преписка № ПЦ-54/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-50-4/01.06.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, преписка № ПЦ-73/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-50-3/25.06.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Юлико Евротрейд” ЕООД, преписка № ПЦ-60/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-48-2/10.06.2010 г. за определяне на преференциална цена на електрическа енергия, подадено от “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД, преписка № ПЦ-53/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-10-15/28.05.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Казанлък” АД, преписка № ПЦ-71/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-286/12.07.2010 г. за определяне на преференциална цена на електрическа енергия, подадено от “Алт Ко” АД, както и доклади с вх. № Е-ДК-294/15.07.2010 г. и № Е-ДК-302/23.07.2010 г., събраните данни и доказателства при проведените на 27.07.2010 г. и на 03.08.2010 г. открити заседания и на 10.08.2010 г. и на 13.08.2010 г. обществени обсъждания по преписките, установи следното:

На основание чл. 32, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), § 4 от Преходните и заключителните разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и § 5 от Преходните и заключителните разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), със следните свои решения ДКЕВР е приела за 5 (пет) дружества от сектор „Топлоенергетика” прилагането на метод на регулиране чрез стимули „горна граница на цени” и е определила регулаторен период от две години, считано от 01.09.2008 г., както следва:

- с решение № Ц-024/04.08.2008 г. са утвърдени пределни цени на топлинна енергия с пара и гореща вода на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД;

- с решение № Ц-025/04.08.2008 г. е утвърдена пределна цена на топлинна енергия с гореща вода и определена преференциална цена на електрическа енергия на „Юлико-Евротрейд” ЕООД;

- с решение № Ц-065/25.08.2008 г. е определена преференциална цена на електрическа енергия на „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД;

- с решение № Ц-066/25.08.2008 г. е определена преференциална цена на електрическа енергия на „Алт Ко” АД;

- с решение № Ц-067/25.08.2008 г. е утвърдена пределна цена на топлинна енергия с гореща вода и определена преференциална цена на електрическа енергия на „Топлофикация Казанлък” АД.

Във връзка с изискванията на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от НРЦТЕ за корекция на цените в края на всяка година от регулаторния период при прилагане на метода „горна граница на цени”, с решение № Ц-029/24.08.2009 г. считано от 01.09.2009 г. ДКЕВР е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период.

По време на ценовите периоди във връзка с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа и на основание § 5 от Преходната разпоредба на Постановление на Министерския съвет № 289/28.11.2008 г. за изменение и допълнение на НРЦТЕ, чл. 4, ал. 3 и

чл. 35а от НРЦТЕ и чл. 19б от НРЦЕЕ с отделни свои решения ДКЕВР е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на дружествата, работещи с основно гориво – природен газ, в т. ч. и на тези дружества, както следва:

- с решение № Ц – 080/23.12.2008 г., считано от 01.01.2009 г.;
- с решение № Ц – 06/30.03.2009 г., считано от 01.04.2009 г.;
- с решение № Ц – 22/25.06.2009 г., считано от 01.07.2009 г.;
- с решение № Ц – 64/30.12.2009 г., считано от 01.01.2010 г.;
- с решение № Ц – 017/31.03.2010 г., считано от 01.04.2010 г.;
- с решение № Ц – 029/28.06.2010 г., считано от 01.07.2010 г.

Разпоредбите на чл. 3, ал. 1 и ал. 3 от НРЦТЕ изискват при започване на нов регулаторен период комисията да извърши регулаторен преглед, който включва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозна информация за следващия ценови период, предоставена от производителите на топлинна енергия и от топлопреносните предприятия. Предвид тези нормативни изисквания и във връзка с решение по т. 2 от протокол № 21/11.02.2010 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „горна граница на цени“ за следващ двугодишен регулаторен период за дружествата от сектор „Топлоенергетика“ са разработени Указания на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „горна граница на цени“, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010 г. (Указанията).

Във връзка с необходимостта от извършване на регулаторен преглед с писмо изх. № Е-14-50-3/22.04.2010 г. на ДКЕВР, на тези 5 дружества е указано в срок до 31.05.2010 г. да:

1. Подадат заявление за утвърждаване на цени на енергия, като представят:

1. Прогнозна информация, изготвена по справки от №1 до №7 за топлофикационни централи и от №1 до №6 за заводски централи, съгласно решение по т. 2 от протокол № 21/11.02.2010 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „горна граница на цени“ за следващия двугодишен регулаторен период за дружествата от сектор „Топлоенергетика“;

2. Стойност на регулаторната база на активите, която да включва допълнително прогнозния номинален размер на нетните инвестиции за периода 2010 - 2011 г.

За втория регулаторен период стойността на дълготрайните материални активи в РБА е равна на балансовата стойност към 31.12.2009 г.

Енергийното предприятие да представи на комисията писмен анализ и доказателства на предлаганата инвестиционна програма за регулаторния период, с подробна аргументация относно необходимостта и икономическата целесъобразност.

Инвестициите се представят по етапи на инвестиционния процес и предназначение, като писмено се обосновават размера на необходимите инвестиции, разпределението на необходимите инвестиции по обекти (подобекти, съоръжения и др.), месеца на въвеждането им в експлоатация и източници на средствата за реализация на необходимите инвестиции.

3. Прогнозен размер на амортизациите на нетните инвестиции за периода 2010 - 2011 г.

Прогнозната информация по т. 2 и т. 3 да бъде представена съгласно приложени таблици (Приложение №1).

4. Договори за продажба на електрическа енергия за 2010 г. с всички приложения към тях (вкл. и спецификациите към тях).

5. Доказателства за изпълнение от страна на топлопреносните предприятия на изискванията на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ за оповестяване на предложените цени в средствата за масова информация в едномесечен срок преди подаване на заявлението в ДКЕВР.

6. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Изчисленията да се извършват при следните условия:

1. Структура на капитала към 31.12.2009 г., с примерна стойност на нормата на възвръщаемост на собствения капитал съответно 8% за топлофикационни дружества и 7% - за заводските централи.

2. Прогнозна цена на:

- природен газ – действащата цена към момента на подаване на заявлението;
- течни горива - среднопретеглена цена между наличните количества на склад към 31.03.2010 г. и по договори за доставка в рамките на ценовия период;
- 3. Курс на долара – валутен курс, валиден към датата на подаване на заявлението;
- 4. Стойност на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ - определената от ДКЕВР за съответното дружество към момента на подаване на заявлението за цени.

II. Към заявлението да се представят отчетни данни, в т.ч.:

1. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия, както и обобщени справки на технико-икономически показатели за 2007 г., 2008 г. и 2009 г. съгласно приложени таблици (Приложение №3);

2. Отчетна информация за 2009 г, разработена във форма, и съдържание, съвместимо с правилата за ценообразуване, както следва:

- за дружествата с преобладаващ топлинен товар за промишлени нужди - отчетна информация, съгласно справки от № 1 до № 6, изчисленията по приложените справки да се извършват с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 7%;

- за топлофикационните дружества - отчетна информация, съгласно справки от № 1 до № 7, изчисленията по приложените справки да се извършват с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 8%.

- Цените на горивата да бъдат изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените.

3. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2008 г. и 2009 г. съгласно приложена справка (Приложение №4).

4. Годишен финансов отчет за 2009 г. с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, вкл. доклад за дейността на дружеството.

В приложената информация към годишния финансов отчет да се представят допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение №90/03.08.2006 г на ДКЕВР (Приложение №5).

С оглед осъществяване на правомощията на ДКЕВР по ценовото регулиране, произтичащи от цитираните по-горе нормативни актове и във връзка с подадените от дружествата от сектор „Топлоенергетика” заявления за определяне и утвърждаване на цени, работната група, създадена със Заповед № З-Е-63/01.04.2010 г. на Председателя на ДКЕВР, е извършила преглед на заявленията и приложенията към тях за съответствие с изискванията на НРЦТЕ и НРЦЕЕ, изпращане на писмени уведомления до заявителите за отстраняване на констатираните нередности и за представяне на доказателства, че всеки елемент от цените е обоснован и може да бъде точно отчетен при изчисляването на крайните цени. След представяне от заявителите на необходимата информация, е извършено проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за осъществяване на текущо наблюдение върху дейността на производителите на топлинна енергия и на топлопреносните предприятия и регулаторен преглед.

Анализът на общото финансово състояние за 2009 г. на дружествата от сектор “Топлоенергетика” на база представените годишни финансови отчети, индивидуалните анализи на финансовото състояние по дружества, анализът на влиянието на отделните елементи на условно-постоянните разходи и горивата, както и изменението на отчетените технико-икономически показатели в годините на регулаторния период спрямо прогнозните стойности са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-294/15.07.2010 г.

След прегледа на представената от дружествата технико-икономическа информация за утвърждаване на цени за първата година от втория регулаторен период са извършени следните корекции:

1. Корижирани са прогнозните разходи, които значително превишават вече отчетените стойности през предходната базисна 2009 г., в случай че представените обосновки за това са неубедителни. Повишението на разходите за заплати и социални осигуровки не е коригирано в

пълен размер. Корекциите в разходите за амортизации и ремонти в централите със значителни инвестиции са съобразени с новите активи, въведени в експлоатация.

2. Коригирани са прогнозните разходи за ремонт в съответствие с отчетените нива през предходния регулаторен период съобразно необходимостта от тяхното извършване.

3. Технологичните параметри на производството и преноса - собствени нужди, специфични разходни норми и технологични разходи по преноса на топлинна енергия са на нивата или по-ниски от постиганите стойности през предходния регулаторен период.

4. Данните в справки №2 „РБА” и №3 „НБК” са коригирани в съответствие с Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010 г. (Указанията);

5. Изчисленията са извършени с примерна норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6% за топлофикационните дружества и от 5% - за заводските централи;

6. Прогнозната цена на природен газ е **542,50** лв./хил. нм³ за присъединените към мрежата на „Булгаргаз” ЕАД и цената на съответното газоразпределително дружество;

7. Прогнозните количества реализирана електрическа енергия са съобразени със спецификациите към договорите за продажба с „НЕК” ЕАД и/или съответния краен снабдител, при наличие на коректно попълнени и обосновани предложения.

8. В прогнозните количества реализирана електрическа енергия в ценовия модел е изчислена частта ел. енергия от високоефективно комбинирано производство в съответствие с отчетените количества през 2009 г., за които има издаден сертификат за произход, и при ефективен режим на работа на съоръженията.

9. Цената на некомбинираната електрическа енергия е приета равна на индивидуалната цена на електрическата енергия за съответното дружество.

10. Прогнозните инвестиции за 2010 г. са включени в цените само при наличието на обосновки за тяхното извършване в разглеждания ценови период и доказателства за размера им.

11. Добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ са определени в съответствие с критериите по чл. 19б от НРЦЕЕ 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, и са както следва:

1. За топлофикационни дружества, работещи с газобутални двигатели до 10 МВт обща електрическа мощност, присъединени към мрежата на „Булгаргаз” ЕАД, и за присъединените към газоразпределителната мрежа – 75 лв./МВтч;

2. За дружества с комбинирано производство в селското стопанство - 3,00 лв./МВтч;

3. За дружества с комбинирано производство в промишлеността (заводски централи) независимо от вида на горивото - 1,00 лв./МВтч.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 от ЗЕ на 27.07.2010 г. и на 03.08.2010 г. ДКЕВР е провела открити заседания за разглеждане на доклади с вх. № Е-ДК-294/15.07.2010 г. и № Е-ДК-302/23.07.2010 г. за утвърждаване, считано от 01.09.2010 г., на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика”. На откритите заседания комисията е обсъдила със съответните енергийни дружества докладите, след което в рамките на определения в чл. 30, ал. 3 от НРЦТЕ срок от 5 дни, дружествата, направили възражения по докладите, са имали възможност да представят своите писмени становища и обосновки.

На основание чл. 14 от ЗЕ, на 10.08.2010 г. и на 13.08.2010 г. ДКЕВР е провела обществени обсъждания по преписките, като съгласно изискванията на чл. 14, ал. 3 от ЗЕ на заинтересованите лица е бил определен 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В определения срок са постъпили писмени възражения от „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД и „Алт Ко” АД.

Индивидуалните анализи на предложените цени по дружества, извършените корекции на ценообразуващите елементи и изчислените цени на топлинната и на електрическата енергия от комбинирано производство за първи ценови период от втория регулаторен период са както следва:

1. “ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ” ЕООД

Дружеството е подало заявление с вх. № Е-14-50-4/01.06.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен носител и е изпратило по електронна поща:

1. Отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период с приложени справки от №1 до №6;
2. Справки – Приложения №1, №2, №3 и № 4;
3. Отчетна информация за 2009 г. с приложени справки по ЕССО;
4. Отчет на извършените инвестиции за 2009 г.;
5. Копия на договори за кредит – 3 бр.;
6. Договори за продажба на електрическа енергия с анекси - 29 бр.
7. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

1. Индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия - 194,50 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 81,46 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 102,68 лв./МВтч.

Така предложените цени на енергия са изчислени със следните цени на:

- природния газ - 435,30 лв./хил. нм³;
- мазута – 564 лв./т;
- горивния газ – 609 лв./т.

С писмо изх. № Е-14-50-4/21.06.2010 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. В Справка № 1 „Разходи”
 - обосновка на прогнозните и отчетните разходи за абонаментно поддържане в позиция “Външни услуги”;
 - обосновка на прогнозните и отчетните разходи за въоръжена и противопожарна охрана в позиция „Външни услуги”;
 - обосновка на прогнозните и отчетните разходи за амортизации;
 - обосновка на отчетните разходи за ремонт за 2009 г. и остойностена ремонтна програма за ценовия период;
 - обосновка на прогнозните и отчетните разходи на всички позиции в т. 7 „Други разходи”;
 - обосновка на прогнозните и отчетните разходи за вода и за енергия в „Променливите разходи”.
2. Справка за всички кредити на дружеството към 31.12.2009 г. с изчислена среднопретеглена норма на привлечения капитал.
3. Отчет на изпълнените до момента инвестиционни мероприятия, остойностени по позиции.
4. Коректно попълнена и подписана справка – приложение №3 като прогнозните и отчетните данни се приведат в съответствие с данните от ценовия модел и годишния финансов отчет за 2009 г.
5. Обосновка на прогнозния режим на работа на съоръженията и на намалените прогнозни количества електрическа и топлинна енергия.
6. Обосновка на цената на горивния газ и на неговата калоричност в справка № 4 „ТИП в производството”, придружена с копия от съответните договори.
7. Обосновка на прогнозните количества реализирана електрическа и топлинна енергия

за ценовия период в справка № 4 „ТИП в производството” и съответствието им с критериите в § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Прогнозната информация за периода от 01.09.2010 г. до 31.08.2011 г. да бъде представена по образец, публикуван в интернет страницата на ДКЕВР (www.dker.bg), за инсталации с кондензационна турбина с регулируеми пароотбори, парна турбина с противоналягане и комбиниран парогазов цикъл в съответствие с годишна справка по чл. 4, ал. 4 от Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за инсталации с ТГ.

8. Договор за продажба на електрическа енергия с „Лукойл Нефтохим Бургас” АД за периода след 01.07.2010 г. с приложени спецификации към него.

9. Договор за продажба на електрическа енергия с „НЕК” ЕАД за периода след 01.07.2010 г. с приложени спецификации към него.

С писмо вх. № Е-14-50-4/01.07.2010 г. дружеството е представило част от исканата информация.

Със заявлението за утвърждаване на цени с вх. № Е-14-50-4/01.06.2010 г., дружеството е представило заверени копия от договори, сключени с отделни потребители за продажба на електрическа енергия, а в писмо с вх. № Е-14-50-4/01.07.2010 г. е заявило, че в настоящия момент дружеството не осъществява търговска дейност с „НЕК” ЕАД и няма подписан договор с него за продажба на електрическа енергия за периода след 01.07.2010 г.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР и променливи разходи с 4 415 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- ремонт с 300 хил. лв. общо за двата продукта;

- в позиция „Променливи разходи” в съответствие с намаленото производство: за вода - с 1 000 хил. лв.; за енергия - с 570 хил. лв.; за консумативи (химикали, реагенти) - със 765 хил. лв.; за външни услуги - с 1 780 хил. лв.

2. В справка №2 „РБА” оборотният капитал е преизчислен в съответствие с направените промени на разходите в справка №1 „Разходи”;

3. В справка №4 „ТИП в производството” е коригирана цената на природния газ на 542,50 лв./хил. нм³.

Общата стойност на прогнозните разходи за инвестиции е в размер на 719 хил. лв.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ” ЕООД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,72 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 196,72 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 – 87,76 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 106,93 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 50 996 хил. лв.;

5. Норма на възвръщаемост – 7,00%;

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

Необходими годишни приходи – 112 591 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 129 384 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана ел. енергия без високо ефективно производство – 109 868 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 19 516 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 977 365 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 12 762 МВтч.

2. „ЮЛИКО-ЕВРОТРЕЙД” ЕООД

С писмо вх. № Е-14-50-3/31.05.2010 г. дружеството е представило на хартиен носител и по електронна поща следната информация:

1. Справки от №1 до №7 с прогнозни данни за ценовия период;
2. Справки – Приложения №1, №3 и № 4, съгласно дадени указания от ДКЕВР с писмо изх. № Е-14-50-3/22.04.2010 г.;
3. Отчетна информация за 2009 г. с приложени справки по ЕССО.

С писмо изх. № Е-14-50-3/17.06.2010 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Заявление по утвърден от ДКЕВР образец съгласно чл. 26, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ);
2. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението;
3. Отчетна информация по ценовия модел за 2009 г., изготвена по справки от № 1 до № 7;
4. Годишен финансов отчет за 2009 г., с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти;
5. Доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложените със заявлението цени, съгласно чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 29 от НРЦТЕ.
6. Копия от всички договори за продажба на електрическа енергия за 2010 г. с всички приложения към тях (включително и спецификациите към тях).

С писмо вх. № Е-14-50-3/25.06.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител и по електронна поща:

1. ГФО за 2009 г. с всички пояснителни приложения към него;
2. Публикация във в-к „24 часа” от 25.06.2010 г. на предложените със заявлението цени;
3. Копие от договор за продажба на електрическа енергия с „ЕВН България Електроснабдяване” АД с приложения;
4. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

- преференциална цена на електрическа енергия – 187,08 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода – 129,21 лв./МВтч;

Така предложените цени са изчислени с цена на природния газ 435,30 лв./хил. нм³.

С писмо вх. № Е-14-50-3/07.07.2010 г. дружеството е представило допълнително коригирани справки от №1 до №7 и справка-Приложение №3, както и обосновка на стойността на привлечения капитал.

Заявителят е представил договор № 51/12.01.2009 г. за изкупуване на произведена електрическа енергия от комбинирано производство, сключен с „ЕВН България Електроснабдяване” АД, гр. Пловдив.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №2 „РБА” оборотният капитал е преизчислен в съответствие с Указанията на ДКЕВР;
2. В справка №3 „НВК” е коригирана:
 - стойността на собствения капитал е приведен в съответствие с балансовата стойност към 31.12.2009 г. и текущия финансов резултат за 2009 г.;
 - нормата на възвръщаемост на собствения капитал от 8% на 6%;
 - коригирана е стойността на привлечения капитал на „0”, тъй като дружеството няма сключени договори за кредит и не е представило копия на такива.

3. В справка №4 „ТИП в производството” е коригирана цената на природния газ на 542,50 лв./хил. нм³.

4. В справка №4 „ТИП в преноса” са коригирани технологичните разходи по преноса, като са намалени с 28% спрямо отчетените през базовата 2009 г.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Юлико-Евротрейд” ЕООД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 251,86 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 176,86 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 77,48 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 753 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост – 6,67%;

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

Необходими годишни приходи – 592 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 1 960 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана ел. енергия от високо ефективно производство – 1 960 МВтч;

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

3. “В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД

Дружеството е подало заявление с вх. № Е-14-48-2/10.06.2010 г за определяне на преференциална цена на електрическа енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен носител и по електронна поща:

1. Отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период по приложени справки от №1 до №6;

2. Одитиран годишен финансов отчет за 2009 г.;

3. Извлечение от инвентарната книга на дружеството към 30.06.2010 г.;

4. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 176,50 лв./МВтч, в т.ч., индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 175,50 лв./МВтч и добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч, изчислена с цена на природен газ 435,30 лв./хил. нм³.

С писмо изх. № Е-14-48-2/21.06.2010 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. В Справка № 1 „Разходи”

- обосновка на прогнозните и отчетните разходи за материали за текущо поддържане в позиция “Разходи за материали”;

- обосновка на прогнозните и отчетните разходи за абонаментно поддържане в позиция „Външни услуги”;

- обосновка на отчетните разходи за ремонт за 2009 г. и остойностена ремонтна програма за ценовия период;

2. Копие на договорите за кредити с всички приложения и справка за среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;

3. Коректно попълнени справки – Приложения №1, 3 и 4, изпратени с писмо изх. № Е-14-50-3/22.04.2010 г., като прогнозните и отчетните данни се приведат в съответствие с данните от ценовия модел и годишния финансов отчет за 2009 г.;

4. Обосновка на прогнозния режим на работа на всички съоръжения (вкл. котлите) и на произведените количества електрическа и топлинна енергия за ценовия период;

5. Отчетна информация за 2009 г. с приложени справки по ЕССО;

6. Остойностена инвестиционна програма за ценовия период по позиции, придружена

със съответните обосновки.

7. Заверено копие от договор за продажба на електрическа енергия за ценовия период;

8. Обосновка на прогнозните количества реализирана електрическа и топлинна енергия за ценовия период в справка № 4 „ТИП в производството” и съответствието им с критериите в чл. 14 от Наредба №РД-16-267 от 19 март 2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (обн. ДВ. бр. 37 от 8 април 2008 г.). Поискано е прогнозната информация за периода от 01.09.2010 г. до 31.08.2011 г. да бъде представена по образец, публикуван в интернет страницата на ДКЕВР (www.dker.bg), за инсталации с двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или газови турбини (ГТ), съгласно чл. 4, ал. 4 от Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин.

С писмо вх. № Е-14-48-2/05.07.2010 г. заявителят е представил:

1. Обосновка на прогнозните и отчетните разходи „Разходи на материали” в Справка № 1 „Разходи” – фактури за закупуване и подмяна на резервни части за отчетната година (заверени копия - 47 бр.);

2. Обосновка на прогнозните и отчетните разходи за абонаментно поддържане в позиция „Външни услуги” - сервизни доклади (12 бр.) за абонаментно поддържане и сервиз и графика за определяне на разходите към договор – 1 бр.;

3. Копия на договорите за банкови кредити и анекси към тях – 2 бр.; банкова гаранция – 1 бр.;

4. Заверено копие на договор за продажба на ел. енергия за 2010 г. и договор за присъединяване;

5. Приложения № 1, 3 и 4 и Приложение по чл. 4, ал. 4 от Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин за инсталации с ДВГ или ГТ;

6. Обяснителна записка;

7. Договори за закупуване и доставка на когенератори и оборудване с приложения към тях – 2 бр.

С писмо вх. № Е-14-48-2/13.07.2010 г. и по електронна поща заявителят е представил:

1. Актуализирани справки от №1 до №6 с цена на природния газ съгласно решение № Ц-028/28.06.2010 г. на ДКЕВР и нанесени констатирани пропуски в справка №2 „РБА” и справка №3”Норма на възвращаемост”, водещи до промяна на ценовото предложение съответно:

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 196,70 лв./МВтч, в т.ч., индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 193,70 лв./МВтч и добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч, която считат, че за техния вид инсталация следва да бъде от порядъка на 15 лв./МВтч.

2. Два броя оферти, по които предстои подписване на договори за основен ремонт след 16 хил. работни часа на главите на двигатели TCG 2020 V20- 4броя, който ще се извърши в периода септември – декември 2010 г.

3. Справка за среднопретеглена норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.

4. Заверено копие на договор за проектиране, доставка на оборудване и изпълнение на присъединяване към електропреносната мрежа- II етап.

5. Заверено копие на договор за абонаментно поддържане и сервиз.

6. Договор за закупуване и доставка на повишаващи трансформатори 0.4/20kV.

7. Договор за почистване на топлообменници.

8. Договор за доставка и монтаж на ел. оборудване в ТЕЦ-1, 2, 3 и 4 с „Политех Инженеринг” ООД.

9. Таблица – справка за разходи през 2010 г. за придобиване на ДМА, които не са включени в ценообразуващите справки, поради сключване на договорите за доставка и изпълнение след подаване на заявлението за определяне на цена.

10. Обяснителна записка

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР с 690 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- „материали за текущо поддържане” с 200 хил. лв.;
- „абонаментно поддържане” с 200 хил. лв.;
- „ремонт” с 290 хил. лв. общо за двата продукта;

2. В справка № 2 „РБА” е коригирано:

- стойността на ДМА „машини съоръжения и оборудване” е коригирана от 26 887 хил. лв. на 25 696 хил. лв. съгласно представено извлечение от инвентарната книга (14 886 хил. лв.), стойността на инвестицията (7 810 хил. лв.) по договорите за доставка на 4 бр. когенератора и 3 000 хил. лв. за съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа на „НЕК” ЕАД. Стойността на включените инвестиции е по договорите за доставка на съответното оборудване, без включване на разходите по СМР. От предложените от дружеството инвестиции в ценообразуващите елементи не са включени: 4 бр. Codinox инсталации на обща стойност 2 400 хил.лв., поради отнасянето им функционално към оранжерийната продукция и инсталацията за производството на биогаз на обща стойност 2 000 хил.лв., поради месеца за въвеждане в експлоатация - 30.09.2011 г., който влиза във втория ценови период от двугодишния регулаторен период;

- оборотния капитал в съответствие с извършените корекции в т.1 съгласно Указанията на ДКЕВР;

3. В справка №3 „НВК” е коригирано:

- стойността на привлечения капитал от 9 700 хил. лв. на 14 210 хил. лв. в съответствие с представените договори за кредит и анексите към тях;

- нормата на собствения капитал на 5%;

- нормата на привлечения капитал от 13,5% на 9,32%, изчислена като среднопретеглена между остатъка на сумата по договор за банков кредит от 26.09.2006 г. и лихва 9,71% (приета в решение на ДКЕВР № Ц-065/25.08.2008 г. за определяне на преференциална цена на електрическа енергия за първия регулаторен период) и сумата по кредит със съответната лихва съгласно представен договор за инвестиционен банков кредит от 17.12.2009 г.;

4. В справка №4 „ТИП в производството” специфичните разходни норми са приведени до нива: в ел = 191,52 g/kWh и в т = 121,89 kg/MWh по-ниски от отчетените за 2009 г. - в ел = 194,66 g/kWh и в т = 129,32 kg/MWh чрез корекция на горивото за производство с 767 хил. nm³ на обща стойност 416 хил.лв.

Общата прогнозна стойност на инвестициите за ценовия период е 10 810 хил. лв.

С писмо вх. №Е-14-48-2/29.07.2010 г. „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД е внесло в ДКЕВР следното възражение относно коригираните разходи в ценовия модел към заявлението за определяне на цена на електрическата енергия за първата година от втория регулаторен период:

Дружеството е изразило несъгласие с извършените корекции в Справка № 1- „Разходи”, като счита, че същите са извършени без да е отчетено въвеждането в експлоатация през 2010 г. на четири нови когенераторни модула, което ще доведе до увеличаване на броя на наетия персонал. (Приложен е списък на наетия по трудов договор към 30.06.2010 г. персонал, обслужващ енергийните съоръжения, като в него не е включен общият управленски персонал).

По отношение регулаторната база на активите дружеството е представило в комисията подробно извлечение от инвентарната книга на включените и въведени в експлоатация ДМА, участващи в регулирането към 31.12.2009 г., както и изграждащите се в момента и пред въвеждане в експлоатация през първата година на втория регулаторен период.

Разходите за материали за текущо поддържане, които не са в обхвата на гаранцията, са обосновани в ремонтната и сервизна програма и са в съответствие с инструкцията за експлоатация на производителя – занижаването им би довело до повишена аварийност, съответно до високи преки загуби в основното производство на дружеството.

Монтираните на първи етап когенератори са с изтекла гаранция, което ще доведе до

повишаване на разходите за поддръжката им.

Съгласно инструкцията за експлоатацията от производителя е необходимо да се извършва смяна на масло, маслени филтри, горивни филтри и други консумативи най-малко на 2 000 работни часа на когенераторите, което в годишен разрез се равнява на минимум четири смени при цени и количества на посочените материали и консумативи за една смяна както следва:

- за масло за когенераторите при разход 0.620 г/ч и при работа на четири когенератора по 7 600 часа на година се равнява на 18 848 л плюс четири смени на масло по 1 600 л на смяна за един двигател 24 000 л или общо около 42 000 литра годишно при цена с ДДС към момента 6 лв./литър;

- цена за един маслен филтър - 183 лв. и филтър втора степен - 981 лв.;

- уплътнители за топлообменници – 28 лв. за 1 бр. при необходими 400 бр. годишно.

Предвид спецификата на оранжерийното производство и зависимостта на потреблението на топлоенергия от средните температури дружеството е предвидило разход на гориво при възможно благоприятни климатични условия, съобразен с количеството топлоенергия, което трябва да се произведе за нормалния производствен процес в оранжерии, като счита, че този разход е правилно прогнозиран при заложените часове работа на когенераторите и водогрейните котли

Заявителят настоява да се отчете и факта, че изградените когенерационни централи не са класически тип ТЕЦ, нито когенератори контейнерен тип, каквито са повечето монтирани в страната когенерационни инсталации.

За изграждането на когенерационните централи, поради спецификата на предназначението им, се е наложило строителство на четири нови сгради, в които да бъдат инсталирани периферните съоръжения и агрегати - възлова станция 20 kV, кабелна линия 20 kV- 1 200 м и други спомагателни съоръжения, които значително са оскъпили проекта.

Според дружеството годишните отчисления за амортизации съгласно нормите, приети от ДКЕВР не покриват разходите за обслужване на плащанията по привлечения капитал.

В подкрепа на подаденото възражение дружеството е приложило извлечение от инвентарната книга на „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД и опис на активите, които ще бъдат въведени в експлоатация през 2010 г.

Комисията счита, че възражението на дружеството е неоснователно и всички разходи са коригирани съобразно приложените договори за абонаментно подържане и сервизно обслужване.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД са следните:

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 177,76 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 174,76 лв./МВтч;

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

2. Регулаторна база на активите – 26 447 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 7,34%;

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

Необходими годишни приходи – 15 737 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия – 54 121 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана ел. енергия от високо ефективно производство – 54 121 МВтч;

При цена 88,07 лв./МВтч и прогнозни количества 69 440 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

4. „Топлофикация Казанлък” АД

С писмо вх. № Е-14-10-15/28.05.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Справки от №1 до №7 с отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия

период;

2. Обосновка на разходите за ремонт за прогнозния период;
3. Справки към Приложения №1, №3 и №4, съгласно дадени указания от ДКЕВР с писмо изх. № Е-14-50-3/22.04.2010 г.
4. Средна цена на течните горива за 2010г. – Приложение №2;
5. Анализ на инвестиционната програма през II регулаторен период;
6. Копие от договор за продажба на електрическа енергия с „ЕВН България електроснабдяване” АД, вкл. приложения;
7. Копие от публикация във в. „Новинар” от 05.05.2010 г. за оповестяване на предложените за утвърждаване цени на електрическата и топлинна енергия;
8. Годишен финансов отчет за 2009 г. с всички пояснения към него;
9. Отчетна информация за 2009 г. с приложени справки по ЕССО;
10. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

В изпълнение на изискването на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ за предварително оповестяване на предложените цени в средствата за масова информация в едномесечен срок преди подаване на заявлението в ДКЕВР, заявителят е представил брой 103 от 05.05.2010 г. на вестник „Новинар”, с публикувано обявление за предлаганите нови цени.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

1. Преференциална цена на електрическа енергия - 193,30 лв./МВтч, в т.ч., индивидуална цена на електрическа енергия – 153,30 лв./МВтч и добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 40,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода – 96,21 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени на енергия са изчислени с цена на природен газ 515,20 лв./хил. нм³.

С писмо изх. № Е-14-10-15/16.06.2010 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Попълнени коректно всички позиции и изчислени всички параметри в справки от №1 до № 7 от ценовия модел в съответствие с Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Горна граница на цени”, приети с протоколно решение №30/25.02.2010 г. на ДКЕВР за дружествата от сектор „Топлоенергетика”;
2. Обосновка и доказателства за размера на прогнозните и отчетните разходи за наеми в позиция “Външни услуги” на Справка № 1 „Разходи”;
3. Обосновка на прогнозните и отчетните разходи за амортизации в Справка № 1 „Разходи”;
4. Обосновка на прогнозните разходи за заплати и възнаграждения в Справка № 1 „Разходи”;
5. Обосновка на разходите за ремонт на когенерационната инсталация за прогнозния период;
6. Обосновка на прогнозните и отчетните разходи за енергия в „Променливи разходи” в Справка № 1 „Разходи”;
7. Справка за всички кредити на дружеството към 31.12.2009 г. с изчислена среднопретеглена норма на привлечения капитал.

Образуване на цената

След прегледа на наличната информация в справките от ценовия модел са извършени експертно следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР и променливи разходи с 429 хил. лв., като са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:
 - наеми към позиция „Разходи за външни услуги” с 200 хил. лв.;
 - ремонт, отнесени към електрическата енергия, с 100 хил. лв.;

- заплати и възнаграждения със 100 хил. лв.;
- енергия с 29 хил. лв.;
- 2. В справка №2 „РБА” стойността на оборотния капитал е приведена в съответствие с извършените корекции в справка №1 „Разходи” и е преразпределена между електрическа и топлинна енергия;
- 3. В справка №3 „НВК” е коригирана:
 - стойността на собствения капитал в съответствие с балансовата стойност към 31.12.2009 г. и текущия финансов резултат за 2009 г.;
 - нормата на възвръщаемост на собствения капитал от 8% на 6%;
 - стойността на привлечения капитал е намалена от 2 262 хил. лв. на 1 627 хил. лв. съгласно представения ГФО за 2009 г.;
 - поради непредставени договори за кредит нормата на привлечения капитал от 15,3% на 8,28% в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 2 от НРЦТЕ, по данни на БНБ за м. май 2010 г. за период на кредита до 5 години;
- 4. В справка №4 „ТИП в производството” е коригирана цената на природния газ на 611,75 лв./хил. нм³.

За ценовия период не са включени разходи за инвестиции, тъй като дружеството предвижда съоръженията да бъдат въведени в експлоатация през м. август 2011 г.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Казанлък” АД са следните:

- 1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 238,34 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 163,34 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена без ДДС на топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 97,02лв./МВтч;**
- 3. Регулаторна база на активите – 4 362 хил. лв.;**
- 4. Норма на възвръщаемост – 7,49%;**

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

Необходими годишни приходи – 4 845 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 13 472 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана ел. енергия от високо ефективно производство – 13 472 МВтч;

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

5. „Алт Ко” АД

С писмо вх. № Е-12-00-286/12.07.2010 г. дружеството е подало заявление за определяне на преференциална цена на електрическа енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и електронен носител и по електронна поща:

1. Справки от №1 до №6 с прогнозни данни за ценовия период;
2. Приложения №1, №2, №3 и №4, съгласно дадени указания от ДКЕВР с писмо изх. №Е-14-50-3/22.04.2010 г.;
3. Обосновка на прогнозните: производствена програма, инвестиции и разходи;
4. Предложение за методика за разделяне на разходите между електрическата и топлинната енергия при комбинираното производство;
5. Копие от документ за платена публикация в „Дарик Нюз” ЕООД за оповестяване на предложението за определяне на нова цена на електрическата енергия;
6. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 185,10 лв./МВтч, в т. ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия - 170,10 лв./МВтч и
- добавка по чл.33, ал.3 от ЗЕ – 15 лв./МВтч.

Изчисленията са извършени с цена на природния газ 542,50 лв./хил. нм³.

С писмо изх. № Е-12-00-286/16.07.2010 г. на основание 26, ал. 2 във вр. с чл. 27 от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

9. Отчетни технико-икономически данни за 2009 г. с приложени справки от № 1 до № 6;
10. Договор за абонаментно поддържане за ценовия период;
11. Копие на договорите за кредити с всички приложения и справка за средно претеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;
12. Заверено копие от договор за продажба на електрическа енергия за ценовия период, вкл. спецификациите към него;
13. Отчетна информация за изпълнени ремонти за 2009 г.;
14. Копие от годишния финансов отчет за 2009 г. с всички приложения, вкл. и доклад за дейността на дружество, заверени като вярно с оригинала и подпечатани с печата на дружеството.

С писмо вх. № Е-12-00-286/19.07.2010 г. дружеството е представило исканата информация с изключение на договор за абонаментно поддържане, който предстои да бъде подписан.

II. Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” са коригирани:
 - материали за текущо поддържане с 10 хил. лв., като са приведени към отчетените стойности за базовата 2009 г.;
 - в позиция „Променливи разходи” за консумативи (химикали, реагенти) с 10 хил. лв. в съответствие с намаленото производство за ценовия период;
2. В справка №2 „РБА” оборотният капитал е преизчислен в съответствие с направените промени на разходите в справка №1 „Разходи”;
3. В справка №3 „НВК” е коригирано:
 - стойността на собствения капитал в съответствие с балансовата стойност към 31.12.2009 г. и текущия финансов резултат за 2009 г.;
 - нормата на възвръщаемост на собствения капитал от 8,55% на 5% (приета за заводските централи);
 - среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал е намалена от 8,55% на 8,05%, съгласно представен Договор за инвестиционен банков кредит с „ОББ” АД от 20.02.2007 г. и анексите към него.
4. В справка №4 „ТИП в производството” е коригирано количеството природен газ с 215 хил. нм³, с оглед планиране на енергийната ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия от инсталацията за комбинирано производство да бъде на постигнатото ниво през базовата 2009 г.;
5. Добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е определена в съответствие с критериите по чл. 19б от НРЦЕЕ и при спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, за дружества с комбинирано производство в селското стопанство - 3,00 лв./МВтч.

Общата стойност на прогнозните разходи за инвестиции е в размер на 350 хил. лв.

С писмо вх. №Е-12-00-334/05.08.2010 г. „Алт Ко” АД е внесло в ДКЕВР следното възражение относно коригираните разходи в ценовия модел към заявлението за определяне на цена на електрическата енергия за първата година от втория регулаторен период:

Дружеството счита, че производството топлинна и електрическа енергия е пряко свързано с годишната програма на оранжерията, която е ориентирана към пазарното търсене на зеленчуци и производство с възможно най-ниските разходи за гориво. Стойността на топлинната енергия се реализира чрез продажбата на произведените зеленчуци, но често е под утвърдената от ДКЕВР. Дружеството настоява комисията да приеме методика за разделяне на разходите, адекватна на селскостопанските кооперации, тъй като енергопроизводството не е основната им дейност.

Дружеството е изразило несъгласие с извършените корекции в Справки от № 1- до № 6 и предлага да отпадат по следните причини:

1. Материалите за текущо поддържане са намалени с 10 хил. лв. като са приведени на база пропорция към 2009 г. без да се отчете факта, че в рамките на регулаторния период машината ще направи 20 000 ч. (подменят се предкамери на цилиндрите, втулки на свещите и работни колела на турбокомпресорите) и после 30 000 ч. (подменят се сегментите и основните лагери).
2. Разходите за консумативи са намалени на база намалено производство, без да се отчете факта, че машината увеличава разхода на масло с натрупване на часове и при ремонтите на 20 000 и 30 000 ч. се прави промивка на цялата система и се подменят всички течности с нови.
3. Среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал е приета 8,05%, което е лихвата по договора за кредит. Съгласно чл.4, ал.3, т. 4 от същия договор дружеството дължи ежегодно и такса от 0,75% за обслужване на кредита, в резултат на което нормата на привлечения капитал следва да бъде минимум 8,80%. Приетата норма на възвращаемост на собствения капитал от 5% за заводски централи е прекалено ниска за селскостопански производители.
4. През базовата 2009 г. е отчетено брутно производство на електрическа енергия 9 985 МВтч и разход на гориво 2 760 хил. нм³, при което е постигната ел. енергийна ефективност от 38,9%. За 2010 г. при планирано производство 9 500 МВтч и същата ефективност разходът на природен газ следва да бъде 2 625 хил. нм³, т. е. намален с 28 хил. нм³, а не с 215 хил. нм³.
5. Поради доказани дефекти в утилизатора на димните газове са предвидени разходи за инвестиции в размер на 350 хил. лв., които ще бъдат извършени до м. март 2011 г.

След прегледа на полученото възражение е коригирана среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 8,05% на 8,80% в съответствие с договора за кредит.

Разходът на природен газ за ценовия период е приет в размер на 2 625 хил. нм³, както е поискано от дружеството. Останалите искания във възражението Комисията счита за неоснователни.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „АЛТ КО” АД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,26 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 166,26 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 4 187 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 7,07%;

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

Необходими годишни приходи – 2 373 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 9 020 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана ел. енергия от високо ефективно производство – 9 020 МВтч;

При цена 88,16 лв./МВтч и прогнозни количества 9 600 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

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, ал. 1 и 3 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. 1 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. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010 г.,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Считано от 01.09.2010 г. определя регулаторен период от две години, при прилагане на метод на регулиране „горна граница на цени” и утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за първия ценови период, на дружества в сектор „Топлоенергетика”, както следва:

1. “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,72 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 196,72 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 – 87,76 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 106,93 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 50 996 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 7,00%.

При необходими годишни приходи и количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 112 591 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 129 384 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия без високо ефективно производство – 109 868 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 19 516 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 977 365 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 12 762 МВтч.

2. „Юлико-Евротрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 251,86 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 176,86 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 77,48 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 753 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 6,67%.

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

Необходими годишни приходи – 592 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 1 960 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия от високо ефективно производство – 1 960 МВтч;

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

3. “В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 177,76 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 174,76 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч.
2. Регулаторна база на активите – 26 447 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 7,34%.

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

Необходими годишни приходи – 15 737 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 54 121 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия от високо ефективно производство - 54 121 МВтч;

При цена от 88,07 лв./МВтч и прогнозни количества от 69 440 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

4. „Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 238,34 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 163,34 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС - 97,02 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 4 362 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 7,49%.

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

Необходими годишни приходи – 4 845 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 13 472 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия от високо ефективно производство - – 13 472 МВтч;

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

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество - 611,75 лв./хил. н. м³.

5. „Алт Ко” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,26 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 166,26 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 4 187 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 7,07%;

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

Необходими годишни приходи – 2 373 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 9 020 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия от високо ефективно производство - – 9 020 МВтч;

При цена 88,16 лв./МВтч и прогнозни количества 9 600 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Васил Лозанов)