

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 22

от 25.06.2009 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 25.06.2009 г., като разгледа преписка № ПЦ-49/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-01-12/10.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация София” ЕАД, преписка № ПЦ-27/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-49-17/31.03.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “ЕВН България Топлофикация” ЕАД, преписка № ПЦ-41/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-09-11/14.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Русе” АД, преписка № ПЦ-32/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-03-10/10.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Перник” ЕАД, преписка № ПЦ-57/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-04-6/22.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Плевен” ЕАД, преписка № ПЦ-37/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-07-6/13.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Сливен” ЕАД, преписка № ПЦ-33/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-11-10/10.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Габрово” ЕАД, преписка № ПЦ-48/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-06-13/15.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Враца” ЕАД, преписка № ПЦ-47/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-13-16/15.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Бургас” ЕАД, преписка № ПЦ-56/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-53-9/16.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Далкия - Варна” ЕАД, преписка № ПЦ-40/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-05-7/14.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация ВТ” АД, преписка № ПЦ-35/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-24-8/13.04.2009 г. за изменение на цена на топлинна енергия, подадено от “АЕЦ-Козлодуй” ЕАД, преписка № ПЦ-34/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-28-3/10.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Девен” АД, преписка № ПЦ-39/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-38-8/13.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “ТЕЦ Свилоза” АД, преписка № ПЦ-36/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-35-7/13.04.2009 г. за изменение на цена на електрическа енергия, подадено от “Видахим” АД, преписка № ПЦ-50/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-31-6/10.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Брикел” ЕАД, преписка № ПЦ-46/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-41-6/15.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Биовет” АД, преписка № ПЦ-42/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-32-3/14.04.2009 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Захар” ЕАД, преписка № ПЦ-63/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-723/08.05.2009 г. за изменение на цена на електрическа енергия, подадено от “Димитър Маджаров - 2” ЕООД, преписка № ПЦ-60/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-694/27.04.2009 г. за изменение на цена на електрическа енергия, подадено от ЧЗП “Румяна Величкова”, както и доклади с вх. № Е-ДК-202/22.05.2009 г., № Е-ДК-215/25.05.2009 г. и № Е-ДК-258/24.06.2009 г., събраните

данни и доказателства при проведените на 02.06.2009 г. открито заседание и на 09.06.2009 г. обществено обсъждане по преписките, установи следното:

С Решение №Ц-067/13.07.2007 г. ДКЕВР е приела прилагането на метод на регулиране чрез стимули "Горна граница на цени", определила е регулаторен период от три години, считано от 01.08.2007 г. и считано от същата дата е утвърдила цени и ценообразуващи елементи за 22 дружества от сектор „Топлоенергетика“.

В съответствие с чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при прилагане на метода на регулиране "горна граница на цени" комисията утвърждава на енергийните предприятия цени за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период по следната формула:

$$C_t = C_{(t-1)} \times (1 + I - X)_t,$$

където:

C_t е цената за съответната година от регулаторния период, подлежаща на утвърждаване от комисията;

I - индексът на инфлация за предходен отчетен период съобразно нейното влияние върху разходите на предприятието;

t - съответната година от регулаторния период;

X - 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.

Същевременно съгласно чл. 35а от НРЦТЕ комисията може да изменя цените на енергията в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа. Това изменение се извършва 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. 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.

В изпълнение на нормативните изисквания при прилагане на метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ с решение №Ц-020/26.06.2008 г. ДКЕВР е извършила корекция на цените за енергия на горепосочените 22 дружества от сектор „Топлоенергетика“ за втората година от регулаторния период и считано от 01.07.2008 г. е утвърдила техните цени и коригирани необходими приходи.

През 2008 г. с отделни свои решения комисията е определила преференциални цени на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, на 5 дружества, на 3 дружества – цени на електрическа и на топлинна енергия, и е утвърдила цена на топлинна енергия на 1 дружество.

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, 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 НРЦЕЕ 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 това решение на ДКЕВР преференциалните цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са определени, 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.

През първото тримесечие на 2009 г. са определени преференциални цени на ел. енергия на 2 дружества и на 1 дружество – цени на електрическа и топлинна енергия с регулаторен период от 2 години.

Във връзка с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа с решение № Ц-06/30.03.2009 г. считано от 01.04.2009 г. ДКЕВР е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, на 24 дружества, работещи с основно гориво – природен газ. С това решение на ДКЕВР преференциалните цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, са определени, като добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ на топлофикационните дружества с пренос на топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване са намалени с 10 лв.

Във връзка с разпоредбата на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от НРЦТЕ за изменение на цените на електрическата и/или топлинната енергия в края на поредната година от регулаторния период с писмо изх. № Е-14-00-11 / 30.03.2009 г. на ДКЕВР от дружествата е поискано в срок до 10.04.2009 г. да подадат съответното 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”, приети на 07.04.2008 г. с протоколно решение № 66 на ДКЕВР, т. 7.2 и публикувани на страницата на комисията в Интернет, като във връзка с корекцията на разходите по т. 4 и 5 от указанията се прилагат примерни стойности, както следва:

- инфлация от 7,8% по данни на НСИ за индекса на потребителските цени за месец декември 2008 г. спрямо месец декември 2007 г.;

- коефициенти за подобряване на ефективността за цени на електрическата енергия и топлинната енергия с топлоносител водна пара равен на 4,0 % и за цени на топлинна енергия с топлоносител гореща вода равен на 4,5%.

- цена на природен газ от „Булгаргаз” ЕАД – 399,60 лв./хнм³ без ДДС;

- цени на въглища и течни горива - среднопретеглена цена между наличните количества на склад към 31.03.2009 г. и действащите по договори за доставка количества и цени (прилагат се копия на договорите и анексите към тях).

Заявление за изменение на цените на топлинната и/или електрическа енергия за поредния ценови период не са подадени в ДКЕВР от следните дружества:

1. „Топлофикация Шумен” ЕАД;
2. „Топлофикация Правец” ЕАД;
3. „Топлофикация Разград” ЕАД;
4. „Ямболен” АД;
5. „Зебра” АД
6. „Актив Ко” ООД
7. „Бул Еко Енергия” ООД

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 4,3% по данни на НСИ за индекса на потребителските цени за месец април 2009 г. спрямо месец май 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. Необходимите годишни приходи на дружествата са коригирани съобразно утвърдените прогнозни количества топлинна и електрическа енергия за ценовия период и съответните цени за енергия.

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

1. За топлофикационните дружества – „Топлофикация София” ЕАД, „Топлофикация Плевен” ЕАД и „Топлофикация Шумен” ЕАД, работещи с основно гориво природен газ и по класическа технология (за „Топлофикация Плевен” ЕАД и с надстройка от газова турбина и котел утилизатор), се определя надбавка от 30 лв./МВтч, а за „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, поради постигната висока ефективност на използване на първичния енергиен ресурс, се определя надбавка от 35 лв./МВтч.

2. За топлофикационните дружества – „Топлофикация Русе” ЕАД, „Топлофикация Перник” ЕАД, „Топлофикация Сливен” ЕАД и „Топлофикация Габрово” ЕАД, използващи за основно гориво въглища, характеризиращи се с различна мощност на централата, надбавката е 1 лв./МВтч.

3. За топлофикационните дружества – „Топлофикация Бургас” ЕАД, „Топлофикация Враца” ЕАД и „Топлофикация Правец” ЕАД, характеризиращи се с различна инсталирана мощност на централата на базата на газови двигатели, използващи за основно гориво природен газ, надбавката се определя на 35 лв./МВтч. За „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново и „Топлофикация Казанлък” ЕАД, работещи по същата технология и закупуващи природен газ от газоразпределителни дружества - надбавката се определя на 40 лв./МВтч. За „Далкия Варна” ЕАД, работещо по същата технология, надбавката се определя на 45 лв./МВтч поради постигната висока ефективност на използване на първичния енергиен ресурс.

4. За централи с преобладаващ характер на основния топлинен товар за технологични нужди надбавката е 1 лв./МВтч, с изключение на „Девен” АД с надбавка 25 лв./МВтч, поради технологичната особеност на производството, водеща до висока ефективност, както и инвестиции, подобряващи екологичните показатели.

5. За „Енергоконсулт” АД, работещо с газов двигател и основно гориво природен газ с преобладаващ топлинен товар за битово потребление и закупуващо природен газ от газоразпределително дружество, надбавката е 30 лв./МВтч.

6. За „МБАЛ-Търговище” АД, работещо с газов двигател, използващ за основно гориво природен газ, закупуван от газоразпределително дружество, надбавката се определя на 15 лв./МВтч.

Извършени са корекции на цените за енергия на 22 бр. дружества за третата година от регулаторния период, на 4 бр. дружества за втората година от регулаторния период и на 9 бр. дружества – изменение на цените за енергия само в резултат на изменение на цената на природния газ през първата година от регулаторния им период.

В съответствие с изискванията на чл.30 и чл.31 от НРЦТЕ на 02.06.2009 г. и 09.06.2009 г. са проведени съответно открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-ДК-202/22.05.2009 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 регулаторните периоди на дружествата от сектор “Топлоенергетика”.

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 основание чл. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на общественото обсъждане са поканени да присъстват заинтересовани лица по смисъла на алинея втора от горепосочения член от ЗЕ, а именно: представители на Комисията по енергетика към Народното събрание, Министерството на икономиката и енергетиката, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, Конфедерацията на независимите синдикати в България, Конфедерацията на труда „Подкрепа“, Българската стопанска камара, Конфедерацията на работодателите и индустриалците в България, Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори, Българска браншова камара на енергетиците, Асоциацията на топлофикационните дружества, Федерацията на потребителите в България, Българска национална асоциация на потребителите, Институт „Отворено Общество“ и Агенция по енергийна ефективност и представители на дружествата в сектор „Топлоенергетика“.

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 писмени възражения от „Топлофикация Перник“ ЕАД, „Топлофикация Русе“ АД, „Топлофикация София“ ЕАД, „Топлофикация Габрово“ ЕАД, „Брикел“ ЕАД, „Топлофикация Сливен“ ЕАД, „Топлофикация Бургас“ ЕАД, „Топлофикация Казанлък“ АД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация Плевен“ ЕАД, „Далкия Варна“ ЕАД, „Девен“ АД и Асоциацията на топлофикационните дружества в България. Исканията във възраженията могат да бъдат обобщени както следва:

- Индексът на инфлация да бъде съобразен с данните на НСИ за средногодишна инфлация за 2008 г. от 12,3%;

- Коефициентът на ефективност да бъде приет равен на 0%;

- Да бъдат повишени добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ;

- Прогнозната цена на природния газ за следващата година от регулаторния период да бъде съобразена с прогнозни данни на „Булгаргаз“ ЕАД за 4-то тримесечие на 2009 г.;

- Да бъдат компенсирани загубите на топлофикационните дружества вследствие увеличените разходи за горива;

- Да бъде повишен размерът на утвърдените необходими приходи, чрез включване в условнопостоянните разходи на увеличени разходи за заплати, осигуровки, ремонти и инвестиции;

- Да се коригират количествата електрическа и топлинна енергия, в съответствие с актуалните производствени програми за 2009 г. на дружествата.

Комисията счита, че исканията в постъпилите възражения са неоснователни, поради следните съображения:

- Корекцията с индекса на инфлация за предходен отчетен период е съобразно нейното влияние върху разходите на дружествата. Съгласно официални данни на НСИ индекса на потребителските цени за месец април 2009 г. спрямо месец май 2008 г. е 4,3%.

- Коефициентът за подобряване на ефективността е намален на 1% за всички цени, спрямо приложения за предишния ценови период.

- Добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, на топлофикационните дружества са преразгледани при спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ и в съответствие с критериите по чл. 19б от НРЦЕЕ, 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.

- Утвърдената от ДКЕВР цена на „Булгаргаз“ ЕАД от 01.07.2009 г. е 365,03 лв./хнм³. Цената на природния газ, с която са изчислени цените за енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ е 382,63 лв./хнм³ без ДДС, с отчитане на прогнозата на „Булгаргаз“ ЕАД за цената на природния газ за четвъртото тримесечие на 2009 г.

- Няма правно основание за компенсиране на загубите на дружествата за предходни периоди. Същите могат да бъдат минимализирани чрез повишаване на ефективността на работа и чрез вътрешни резерви.

- Исканията за повишаване на утвърдените необходимите годишни приходи, вкл. и актуализация на производствените програми във възраженията на дружествата са неоснователни, тъй като при метод на регулиране „горна граница на цени” цените се изменят за всяка година от регулаторния период с коефициент на инфлация, намален с коефициент за подобряване на ефективността. Всички други промени в цените се извършват при следващия регулаторен преглед и се отразяват в цените на дружествата за следващия регулаторен период. Следователно към настоящия момент дружествата нямат правно основание да искат отразяване в размера на цените на други настъпили промени, оказващи влияние върху цените, освен посочените в чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от НРЦТЕ.

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

I. Корекции на цени за енергия за третия ценови период:

1. “Топлофикация София” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-01-12/10.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за третата година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Кориgirани справки от №1 до №7 на основата на ценовия изчислителен модел, приложен при утвърждаването на цените за енергия за първия и за втория ценови период;
2. Справка за наличностите от течни горива към 31.03.2009 г.;
3. Обосновка на предложените корекции на цените за третия ценови период;
4. Копие на удостоверение за дружеството от Агенцията по вписванията;
5. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението;
6. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от обявление във в. “Дневник”, брой от 14.04.2009 г. с предложение за нови цени), представено с писмо вх. № Е-14-01-12/15.04.2009 г.

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 154,31 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 133,61 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,27 лв./МВтч,
в т.ч. - за асоциации по чл. 151, ал.1 от ЗЕ - 65,81 лв./МВтч,
- за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 65,81 лв./МВтч.

Изчисленията на така предложените цени са направени при цени на горивата:

- природен газ – 399,60 лв./хнм³;
- мазут – 460,46 лв./т;
- газьол – 1402,78 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 4 910 хил. лв. или с 12,43%.

Обосновката на дружеството на извършените корекции на цените на топлинната и електрическа енергия е следната:

Дружеството предлага за утвърждаване горещитираните цени при следните извършени корекции:

1. Условно-постоянни разходи, без разходите за амортизации, са коригирани със средногодишния индекс на инфлация 12,4% за 2008 г.;

2. Променливите разходи са променени чрез актуализиране с цени на:
- природен газ – 399,60 лв./хнм³;
 - мазут – 460,46 лв./т (среднопретеглена цена на наличните количества на склад);
 - газьол – 1 402,78 лв./т (среднопретеглена цена на наличните количества на склад);
 - добавка по чл.33, ал.3 от ЗЕ – 30,00 лв./МВтч;
 - намалена е топлинната енергия за реализация с топлоносител гореща вода с 137 000 МВтч до ниво 4 170 730 МВтч.

Мотивите на дружеството са следните:

1. Предложеният индекс на инфлация 12,4% е средногодишният индекс за 2008 г., което съответства на приложения от ДКЕВР подход при корекцията на цените за втория ценови период (индекс 8,4% за 2007 г.).

2. Предложеното за утвърждаване прогнозно количество топлинна енергия за реализация с топлоносител гореща вода в началото на тригодишния регулаторен период от 4 307 730 МВтч е силно завишено. Продадените количества за 2007 г. и 2008 г. са съответно 4 216 935 МВтч и 3 938 118 МВтч и зависят изключително от климатичните условия на съответната година и от потреблението. Предлага се да бъде коригирано количеството на топлинната енергия за реализация до 4 170 730 МВтч.

3. Коефициентите за подобряване на ефективността, приложени от ДКЕВР при корекцията на цените за втория ценови период, са необосновано високи, без да има ясни критерии за формирането им. В изминалия период поради големия ръст на цената на природния газ, който не бе отразен напълно в цените на електрическата и топлинна енергия, „Топлофикация София” ЕАД е натрупало голям финансов негатив, който не позволява реализирането на енергоефективни дейности, и при настоящата корекция на цените дружеството предлага тези коефициенти да имат нулева стойност.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация София” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 143,45 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 113,45 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 30,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 120,96 лв./МВтч;**
- 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 60,36 лв./МВтч;**
- 4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 57,34 лв./МВтч;**
- 5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 57,34 лв./МВтч;**

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 375 587 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия – 784 731 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 24 825 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 4 307 730 МВтч.

2. “ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив

Дружеството е подало заявление с вх. № Е-14-49-17/31.03.2009 г. (с Приложение № 1 към него) за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за третата година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен носител и по електронна поща:

1. Приложение №1 и обосновка за изменение на цените за следващия ценови период;
2. Копия от публикации за оповестяване на предложението за изменение на цените за енергия;
3. Годишен финансов отчет за 2008 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, заверен от одитор;
4. Справка на Националния статистически институт за инфлацията през 2008 г., в размер на 7,8%.
5. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 224,18 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 251,15 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,59 лв./МВтч.
4. Преференциални цени на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС:
 - за асоциации по чл. 151, ал.1 от ЗЕ – 86,51 лв./МВтч;
 - за доставчици по чл. 149а от ЗЕ – 86,51 лв./МВтч.

Така предложените цени са изчислени с цена на природен газ 420,00 лв./хнм³ и на газьол – 1445,00 лв./т, като УПР са увеличени с 8,25%, а разходите за амортизации - с 39,45%, което води до общо намаление с 4,76% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката на дружеството за извършените корекции на цените е следната:

Като изходна база за изчислението са приети ценовите параметри, заложили в решение № Ц-06/30.03.2009 г. на ДКЕВР.

При определянето на цените за енергия Комисията не е отчела влиянието на постепенното повишаване на нивото на условно постоянните разходи на дружеството в сравнение с предходния ценови период.

Дружеството е изчислило предложените цени с индекс на инфлация (И), който по официални данни на НСИ е 7,8 % за 2008 г. и стойност на коефициента за подобряване на ефективността (Х) равна на 0.

Така предложените цени са резултат от необходимостта от актуализиране на необходимите приходи на дружеството като основен елемент на ценообразуването до 58 153 хил. лв. за третия ценови период от първия регулаторен период.

В калкулацията на посочените цени е приета базова цена на природния газ в размер на 545,97 лв./хнм³.

С писмо изх. № Е-14-49-17/07.04.2009 г. на ДКЕВР на основание чл. 38, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 26а от НРЦТЕ е изискано от дружеството следната допълнителна информация:

1. Попълнени справки от №1 до №7, съдържащи отчетна информация за 2008 г. и прогнозна такава съгласно указанията на ДКЕВР;
2. Заверено копие от одитирания годишен финансов отчет на дружеството за 2008 г., с всички пояснителни приложения към него, вкл. доклад за дейността на дружеството.

С писмо вх. № Е-14-49-17/10.04.2009 г. дружеството е внесло ново предложение за цени за енергия с мотивирано становище.

Предложените за утвърждаване цени са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 180,45 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 202,24 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 70,50 лв./МВтч.
4. Преференциални цени на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС:
 - за асоциации по чл. 151, ал.1 от ЗЕ – 69,55 лв./МВтч;

- за доставчици по чл. 149а от ЗЕ – 69,55 лв./МВтч.

Становището на дружеството е следното:

В чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от НРЦТЕ е определено, че корекциите на цените следва да се извършват съгласно метода в т. а) „Горна граница на цените” или т. б) метод „Горна граница на приходите”. Указанията на ДКЕВР за корекции на цените на топлинната и електрическата енергия от комбинирано производство за топлоенергийни дружества, регулирани чрез метода „Горна граница на цени” за втория ценови период от първия регулаторен период съдържат в името си метод „Горна граница на цените”, но се ориентират към метод „Горна граница на приходите”. Ако следва да се прилага метод „Горна граница на приходите”, трябва да се вземе предвид и z-фактора.

Дружеството счита, че прогнозната цена на природния газ за следващия ценови период от 399,60 лв./хил.нм³, без ДДС не отразява всички разходи на доставчика. Световните пазари очакват цена от 280-290 долара, което означава стойности от 420 – 435 лв./хил.нм³. Към това трябва да се добавят разходите на доставчика. Ценообразуването при крайно оптимистични прогнози води до голям финансов риск за съществуването на дружеството и ограничава възможностите за гарантиране на непрекъснато и качествено топлоснабдяване.

Определените от ДКЕВР показатели за ефективност на енергийните предприятия би трябвало да отчитат дейността на конкретното дружество и да осигуряват сравнимост между различните лицензирани дружества. Становището е, че „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е постигнало значителни резултати за гарантиране на финансовата стабилност, техническа обезпеченост и оптимизиране на организационната структура в периода 01.01.2008 – 01.04.2009 г. Последващо подобряване на ефективността в момента е възможно само с инвестиции в нови производствени съоръжения и пълно обновяване на мрежата с цел намаляване на технологичните загуби. Тези инвестиции, обаче не са предвидени в текущия регулаторен период. Поради това за „коефициента за подобряване на ефективността” трябва да се вземе стойност (0). Усилията на дружеството през последните 15 месеца за повишаване на качеството на обслужването на потребителите и за намаляване на разходите във всички области трябва да бъдат отразени по съответния начин. Последващите спестявания ще са за сметка на качеството и сигурността на снабдяването и не биха повишили ефективността.

Коефициентите за подобряване на ефективността изразяват целевата преценка и ДКЕВР отчита възможностите на отделните предприятия, свързани с подобряване на ефективността.

При определянето на коефициентите за ефективност се отчита промяната в размера и периода на събиране на вземанията при прилагането на по-високи цени за топлинната енергия, както и промяната в движението на паричните потоци на дружествата, резултат от утвърдените по-високи надбавки към индивидуалните цени на електрическата енергия. Коефициентите за подобряване на ефективността оказват силно и пряко въздействие върху размера на ремонтните и инвестиционни програми на дружествата.

След извършените корекции, изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “ЕВН България Топлофикация” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 128,47 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 93,47 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 35,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 188,50 лв./МВтч;**
- 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 70,79 лв./МВтч;**
- 4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 69,84 лв./МВтч;**
- 5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 69,84 лв./МВтч;**

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 41 275 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 106 060 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 9 230 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 366 000 МВтч.

3. “Топлофикация Плевен” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-04-6/22.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за третата година от регулаторния период със следните приложения на хартиен носител и по електронна поща:

1. Корижирани справки от №1 до №7;
2. Възражение относно изменението на цените на топлинна и електрическа енергия;
3. Справка за непризнатите разходи от увеличението на цената на природния газ;
4. Доказателство за внесена такса за разглеждане на заявлението.;
5. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени за енергия за третия ценови период (заверено копие от публикация във вестник „Посредник” и копие на фактурата за публикуване от 16.04.2009 г., представено допълнително с писмо вх. № Е-14-04-6/19.05.2009 г.).

Дружеството е предложило за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 182,64 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 73,87 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 65,05 лв./МВтч.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 306 хил. лв. или със 7,8%.

Дружеството е представило следното възражение относно изменението на цените:

1. Прилагането на формулата от чл.4 на НРЦТЕ с посочени от комисията стойности на индекса на инфлация и на коефициента за ефективност без достатъчно аргументи, създава формализъм и обезсмисля възможността да се отчитат грешки от минали периоди, направени инвестиции и пр.

2. Според НСИ стойността на средногодишната инфлация за 2008 г. е 12%, а не 7,8%, поради което дружеството предлага той да бъде преразгледан.

3. Коефициентът на ефективност няма и не може да има еднаква стойност за различните дружества, а посочените стойности 4-4.5% /вкл. и предходната година/ е нереалистично и лишено от обективност. Предлага се този коефициент да бъде 0.

4. При натрупаните загуби от предходните периоди и изчисление на цени за електроенергия и топлоенергия с цена на природен газ 399,60 лв./хил.нм³ без ДДС е необосновано, при цена на природния газ в момента 545,97 лв./хил.нм³ и очаквана по данни от „Булгаргаз” ЕАД за IV–то тримесечие над 430 лв./хил.нм³, когато е основното потребление, няма математическа възможност средногодишната цена за следващия ценови период да е на ниво 399,60 лв./хил.нм³.

5. Необходимо е да се определи обективна преференциална цена на комбинираната електроенергия, която да стане фактор за стимулиране с по-голяма яснота при централизираното топлоснабдяване, както и цената ѝ да се приближи до тази в Европейския съюз.

6. Необходимо е цената на електроенергията за битовите потребители да достигне реалните си стойности или поне нивото на нощната енергия да се повиши, за да се балансира на приемливо ниво цената на топлинната енергия за топлофикационните дружества. Потребителите на централизираното топлоснабдяване очакват да има прозрачност относно цената в дългосрочен план: като се поддържа нарастването на цената на електроенергията под това на Брутният вътрешен продукт на страната, държавата стимулира отоплението с

електричество. Да се установи една равностойна мярка за компенсиране на цената на комбинираната електроенергия, продавана от топлофикационните дружества.

7. В справка “Коефициенти” заложените прогнозни технически параметри за 2009 г. не се отличават съществено от използваните при определянето на цените за 2008 г. Относително се запазват разходите на върнат кондензат от потребителите, разходът на мрежова вода и количеството на обезсолената вода. Запазват се и температурите на мрежовата вода на вход и на изход от централата.

8. В справка “ТИП-ПРЕНОС” е предвидено увеличаване на реализираната топлинна енергия с топлоносител гореща вода спрямо постигнатите резултати за 2008 г. Също така предвиждаме и намаляване на технологичните загуби по преноса с около 2%. Предвижда се малък спад при продадената топлинна енергия с топлоносител пара и съответно увеличение на загубите по преноса.

9. Запазват се нивата на постигнатите разходни норми. При така заложените параметри на производството за 2009 г. се получават следните разходни норми:

- Спец. разход на усл. гориво за произв. на топлинна енергия – 137,78 кг.у.г/МВтч.
- Спец. разход на усл. гориво за произв. на електроенергия – 208,27 г.у.г/кВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Плевен” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 158,79 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 128,79 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 30,00 лв./МВтч;
 - 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 71,26 лв./МВтч;**
 - 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 61,84 лв./МВтч;**
- При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:**
- Индекс на инфлация - 4,3%;**
- Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с водна пара и с гореща вода – 1,0%;**
- Необходими годишни приходи – 37 804 хил. лв.;**
- Прогнозни количества електрическа енергия – 98 200 МВтч;**
- Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 53 208 МВтч;**
- Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 297 848 МВтч.**

4. “Топлофикация Русе” АД

Дружеството е подало заявление с вх. № Е-14-09-11/14.04.2009 г. за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за третата година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен носител и по електронна поща:

1. Корижирани справки от №1 до №7;
2. Обосновка на заявлението за утвърждаване на цени;
3. Справки за доставните цени на горивата за 2009 г. и за разходите, свързани с приемането и съхранението им;
4. Незаверени копия на Договор за доставка на въглища № Д-146/06.04.2009 г. и Анекс № 3 към договор № 25/29.02.2008 г., сключени с „Мечел Трейдинг” АГ.
5. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението;
6. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (незаверено копие от публикация във вестник „Утро” от 09.04.2009 г.).

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на комбинирана електрическа енергия без ДДС – 147,93 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 98,02 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,32 лв./МВтч.

Така предложените цени са изчислени при следните цени на горивата:

- въглища – 137,54 лв./т при калоричност 6 010 ккал/кг или 160,20 лв./тут;

- природен газ – 399,62 лв./хнм³;

- мазут -365,92 лв./т.

Увеличението на УПР е с 2 085 хил. лв. и на разходите за амортизации с 765 хил. лв., което води до общо увеличение с 15,01% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката на дружеството за предложеното изменение на цените на топлинната и електрическа енергия е следната:

I. Разходи за основно гориво - разчетите за предложените цени за енергия са изготвени при цена на въглища, определена както следва :

1. Складовата наличност към 01.01.2009 г. - 75 915 т въглища, доставени по договори от 2008 г.,

2. Очаквани доставки на въглища :

А) по Анекс към договор от 2008 год. съгласно помесечен график за периода до края на месец март 2009 г. (150 000 т. по доставна цена 80,00 EUR/t при калоричност 6000 ккал/кг, плюс допълнителни разходи за разтоварване и съхранение - 4,10 лв./тон);

Б) по Договор Д-146/2009 год. съгласно помесечен график за периода от месец март 2009 год. до края на 2009 г. (396 000 т по доставна цена 65,00 EUR/t при калоричност 6000 ккал/кг, плюс допълнителни разходи за разтоварване и съхранение - 4,10 лв./тон);

В). Допълнително необходими количества за обезпечаване на производството за периода 01-06.2010 год. - 161 000 т по доставна цена 70,00 EUR/t при калоричност 6000 ккал/кг, плюс допълнителни разходи за разтоварване и съхранение - 4,51 лв./тон (завишение с 10 %).

II. Цената на природния газ за разглеждания период е 399,62 лв./хнм³, като резултат от прогнозно изменение на цената на природния газ по тримесечия за 2009 г.

III. Цената на мазута за разглеждания период е както следва :

- За периода 01-03.2009 г. 415,28 лв./т (по фактически отчет);
- За периода 04-06.2009 г. 416,28 лв./т (по годишен бюджет на фирмата);
- За периода 01-06.2010 г. 519,23 лв./т (предвидено завишение).

IV. Условно-постоянни разходи са разчетени при отчитане влиянието на следните фактори:

1. Основните елементи на УПР са разработени на база утвърден годишен бюджет на фирмата за 2009 г. със заложен инфлационен индекс, съответстващ на макрорамката на Закона за Държавния бюджет за 2009 г.

За целите на разглеждания период (07.2009 – 06.2010 г.), разходите са разграничени за два етапа :

- 07.2009 -12.2009 г. от годишен бюджет 2009 г. и

- 01-06.2009 г. от годишен бюджет 2009 г., но с предвидено завишение с инфлационния индекс също за 2009 г. (за нуждите на периода 01-06.2010 г.).

2. Разходите за ремонт са на база оценка за потребностите от аварийни ремонти и текуща поддръжка.

3. При разработката на амортизационни отчисления са предвидени и въведените като ДМА обекти, изпълнени по инвестиционна програма и план за реконструкция за 2008 и 2009 г.

4. Разходите за работна заплата и средства за социални дейности отчитат средногодишната инфлация за 2008 г., предвидената инфлация за 2009 г., постигнатите договорености на работодателя по КТД и решенията на Общото събрание на персонала.

5. При разработката на бюджета за 2009 г. е отразено изменението на осигурителните

вноски за сметка на работодателя, съгласно чл.6 от КСО, в сила от 01.01.2009 г.

Цените за енергия са преизчислени със следните цени на горивата и на принудената електрическа енергия:

1. Цена на въглища – 150,01 лв./т при калоричност 6 505 ккал/кг, или 161,42 лв./туг;
2. Договорна цена на принудената ел. енергия, изкупувана от „НЕК” ЕАД – 78 лв./МВтч.

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

1. **Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 101,24 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 100,24 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 – 79,89 лв./ МВтч;**
3. **Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 56,95 лв./МВтч;**

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 47 685 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 196 174 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 43 100 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 224 000 МВтч.

5. “Топлофикация Перник” ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-03-10/10.04.2009 г. дружеството е подало заявления за изменение на утвърдените цени на топлинна енергия и на електрическа енергия за третата година от регулаторния период, към които е приложило на хартиен носител и по електронна поща:

1. Корижирани справки от №1 до №7;
2. Справка за средна цена на въглища за 2009 г. по складовата наличност към 31.03.2009 г. и по сключени договори до края на 2009 г., както и Договор за доставка на въглища № 53/10.04.2009 г., сключен с „Мини открит въгледобив” ЕАД;
3. Актуализирана производствена програма за 2009 г.;
4. Заповед № РД-134/13.03.2008 г. на областния управител на Област Перник за извършване на проверка на шламохранилища „Кудин дол” и „7-ми септември”;
5. Договор № 34/04.03.2008 г., сключен с „Хидрострой” ООД, за тампониране на площадката на сгуроотвал „7-ми септември”;
6. Инвестиционна програма на дружеството за 2009 г.;
7. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от публикация на съобщение във в. „Съперник”, брой от 09.04.2009 г.);
8. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период:

1. Индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия без ДДС – 210,10 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 57,00 лв./МВтч.;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,00 лв./МВтч.

Цените са изчислени при цена на принудена ел. енергия 59,00 лв./МВтч, на въглища - 37,78 лв./т при калоричност 1900 ккал/кг (139,19 лв./туг) и на мазут - 622,42 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 960 хил. лв. или със 7,8%.

Дружеството е представило следните мотивирани предложения:

В изпълнение на усл. 9.2.3. от комплексно разрешително № 53/2005 г. на МОСВ на извеждане от експлоатация подлежат работещите на въглища без очистни съоръжения парогенератори №1 до №4. Преустроеният парогенератор №5 е с изграден нов електрофилтър и природен газ за разпалване. Използването на мазут за разпалване на парогенератори №1 до №4 е преустановено и за тази цел се използва нафта. Влизането в експлоатация на ПГ №5 след преустройството му и използването на нов вид горива за разпалване - природен газ и нафта са обстоятелства, които не са отразени справките за 2007 г. и по тази причина няма да бъдат отчетени при определянето на новите цени за третия ценови период от първия регулаторен период.

Съгласно действащия регулаторен метод „Горна граница на цени“ не е възможно при коригиране на необходимите приходи да бъдат отразени всички настъпили изменения в цените за енергия, респ. разходи. Дружеството предлага при определяне на новите цени за третия ценови период да бъдат взети под внимание разходите за горива за производство на електрическа и топлинна енергия съгласно приложената производствена програма за 2009 г., както и цената на въглищата по Договора за доставка на въглища за 2009 г.

В подкрепа на гореизложеното е приложена актуализирана производствена програма на „Топлофикация Перник“ ЕАД за 2009 г. и договор за доставка на въглища за 2009 г.

В предложените за утвърждаване цени не са отразени препоръчаните коефициенти за подобряване на ефективността, тъй като тяхното действие е изчерпано с отразеното в предишния ценови период от първия регулаторен период.

В изпълнение на Заповед на областния управител и експертната оценка за състоянието на насипната стена и дигите на шламоохранилищата се предприемат незабавни действия по надграждане на дигите и по преустановяване отделянето на неорганизираните емисии. В подкрепа на увеличените разходи за инвестиции е приложен Договор за „Тампониране на площадката на сгуроотвал „7-ми септември“ с „Хидросрой“ ООД и инвестиционна програма за 2009 г.

Дружеството предлага да бъде увеличена добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ при определянето на преференциалната цена на електрическата енергия.

Цените за енергия са преизчислени със следните цени на горивата и на принудената електрическа енергия:

1. Цена на въглища – 35,53 лв./т при калоричност 1 900 ккал/кг, или 130,90 лв./туг;
2. Предоговорена цена на принудената ел. енергия, изкупувана от „НЕК“ ЕАД – 63 лв./МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Перник” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,67 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 164,67 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 – 52,59 лв./МВтч
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 62,22 лв./МВтч

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 45 325 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 125 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 10 200 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 225 000 МВтч.

6. “Топлофикация Сливен” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-07-6/13.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за третата година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №7;
2. Справка за договорени количества твърди горива и средна цена по складова наличност и сключени договори за 2009 г., както и заверени копия от договори за доставка на горива;
 - 2.1. Договор за доставка на въглища от 29.12.2008 г., сключен с „Мина Черно море-Бургас” ЕАД, заедно със спецификация;
 - 2.2. Договор за доставка на въглища от 29.12.2008 г., сключен с „Мина Балкан-2000” АД, заедно със спецификация;
 - 2.3. Договор за доставка на обогатено енергийно гориво от 29.12.2008 г., сключен с „Мина Балкан-2000” АД, заедно със спецификация.
3. Заверено копие на договор № ЕП-090/05.01.2009 г., сключен с “НЕК” ЕАД, за продажба на електрическа енергия-комбинирано производство;
4. Обосновка на дружеството към заявлението за изменение на цените за енергия за третия ценови период;
5. Доказателство за предварително обявяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (незаверено копие от обявление в бр. 14/2009 г. на вестник „Сливенски новини”);
6. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 216,81 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 55,45 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 70,78 лв./МВтч;

Така предложените от дружеството цени са изчислени при следните цени на горивата:

- природен газ – 399,60лв./хнм³;
- въглища – 85,76 лв./т при калоричност 3 415 ккал/кг или 175,79 лв./туг;
- мазут - 550 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 1 241 хил. лв. или с 31,06%.

Обосновката на дружеството за исканото изменение на цените и направените корекции са следните:

Представените справки от №1 до №7 с Приложението от електронния модел и направените изменения са в съответствие с Указанията на ДКЕВР, валидни за втория ценови период, като са извършени корекции на утвърдените от комисията стойности на условно – постоянните разходи (без разходите за амортизации) с индекс на инфлация 7,8% и коефициент на ефективност 0.99%. Използвани са предложените от “Топлофикация – Сливен” ЕАД данни за производство и реализация в заявлението от 2008 г. Спрямо тях извън посочените от ДКЕВР корекции са направени следните изменения:

1. Цена на въглища – цената е променена от 175,29 на 175,79 лв./туг;
2. Актуализиран е размера на акцизните ставки на акциз за електрическа енергия собствени нужди за производство на топлинна енергия (увеличение от 1.20 на 1.40 лв./МВтч), и акциз за въглища, вложени за производство на топлинна енергия, предназначена за стопански нужди (увеличение от 0.40 на 0.60 лв./ГДж);
3. Намаление на цената на мазута от 740 лв./т на 550 лв./т;
4. Актуализиране на стойността на разхода за закупена ел. енергия, вследствие увеличените през 2008 г. цени;
5. Актуализирани разходи за ремонт съгласно ремонтната програма на дружеството за 2009 г.

Не са правени промени в справки №2 и №3. Останалите промени и резултати са следствие на описаните по-горе фактори и от зависимостите между тях, отразени в разходите, включени в заявлението за цени.

Цените за енергия са преизчислени със следните цени на горивата и на принудената електрическа енергия:

1. Цена на въглища – 79,80 лв./т при калоричност 3 415 ккал/кг или 163,57 лв./туг;
2. Договорна цена на принудената ел. енергия, изкупувана от „НЕК” ЕАД – 73 лв./МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Сливен” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 163,26 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 162,26 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 – 129,47 лв./МВтч
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,35 лв./МВтч

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 20 688 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 52 135 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 3 490 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 59 603 МВтч.

7. “Топлофикация Габрово” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-11-10/10.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на електрическа и топлинна енергия за третата година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и електронен носител:

1. Корижирани справки от №1 до №7;
2. Годишен финансов отчет за 2008 г.;
3. Формуляри за годишно отчитане по ЕССО за 2008 г.;
4. Справка за средната цена на въглищата, както и:
 - 4.1. Договор за покупко-продажба на въглища от 02.01.2008 г., сключен с „ГУ-Фарадей” ЕООД;
 - 4.2. Договор за покупко-продажба на въглища от 08.02.2005 г., сключен с „Мина Балкан-2000” АД и допълнително споразумение към него от 30.03.2008 г.;
 - 4.3. Фактури за доставка на въглища.
5. Таблица-изчисление на цените за енергия с коефициенти за ефективност;
6. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (незаверено копие от обявление във вестник “Габрово днес”, брой от 09.03.2009 г.);
7. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

С писмо вх. № Е-14-11-10/07.05.2009 г. дружеството е представило допълнителна справка за средната цена на въглищата.

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 245,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 151,39 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,68 лв./МВтч.

Предложените цени са изчислени при цена на въглищата 136,05 лв./т при калоричност 5 000 ккал/кг (190,47 лв./туг) и на мазута – 700 лв./т.

Увеличени са УПР с 500 хил. лв. и са намалени разходите за амортизации с 24 хил. лв., което води до общо увеличение с 64,55% на разликата между прогнозните УПР и разходите за амортизации.

От приложената таблица с изчисление на цените за енергия е видно, че дружеството е използвало индекс на инфлация 7,6% и коефициент за подобряване на ефективността 4% за цените на ел. енергия и водна пара и 4,5% за цени на гореща вода.

Цените за енергия са преизчислени с цена на въглищата 124,99 лв./т при калоричност 4 600 ккал/кг или 190,21 лв./туг.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Габрово” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 160,86 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 159,86 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 – 98,58 лв./МВтч;**
- 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,69 лв./МВтч;**

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 3 493 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 5 700 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 400 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 34 570 МВтч.

8. “Топлофикация Шумен” ЕАД

Дружеството не е подало заявление за корекция на цените на топлинната и на електрическата енергия за третия ценови период от тригодишния регулаторен период,

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Шумен” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,89 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 148,89 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 30,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,73 лв./МВтч;**

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 7 092 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 8 700 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 73 100 МВтч.

9. “Далкия - Варна” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-53-9/16.04.2009 г. дружеството е подало заявления за изменение на утвърдените цени на топлинна енергия и на електрическа енергия за третата година от регулаторния период, към които е приложило на хартиен носител и магнитен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №7;
2. Предварителен финансов отчет за 2008 г., с приложения;
3. Становище относно принципите и методите на ценообразуването;
4. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.
5. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за нова цена на топлинна енергия (копие от публикация във в. „Черно море” от 23.04.2009 г.), представено допълнително с писмо вх. № Е-12-00-1251/27.04.2009 г.

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 224,72 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС - 67,26 лв./МВтч.

Увеличени са УПР с 603 хил. лв. и разходите за амортизации с 620 хил. лв., което води до общо намаление разликата на УПР и разходите за амортизации с 0,87%.

Становище на дружеството относно принципите и методите на ценообразуване:

1. Цените за третата година от тригодишния период следва да отчитат настъпилите изменения на обстоятелствата през предходните две и да вземат предвид очакванията за последната трета година.
2. За дружеството промените в прогнозните параметри и обстоятелства през първите две години са съществени и е наложително да бъдат отчетени, поради високата степен на влияние върху цената.
 - прогнозното производство на топлинна енергия, заложено за периода не се е потвърдило и е било около 20% по-малко, поради климатични фактори (топло време през последните две години) и отказ от услуги на 5% от потребителите (топло време, висока цена и др.);
 - значително се е променил и ФРЗ поради конюнктурни промени на пазара на труда;
 - увеличили са се значително разходите за ремонт (преди всичко заради задължителен ремонт на 20 000 часа на ко-генераторите, а през тази година и за 30 000 часа)
 - извършени са значителни инвестиции от 5.6 млн. лв. след приватизацията, които не са били прогнозирани в началото на тригодишния период. Подменени са повече от 2 км трасе от преносната мрежа и е изградена втора ко-генерационна инсталация и 2 бр. ко-генератори с обща мощност 4,8 МВт(е). Тези инвестиции не са разчетени. Въвеждането на ко-генерационната инсталация се е забавило повече от 4 месеца, което е нанесло финансова вреда на дружеството, равняваща се на над 1,5 млн. лв.
3. Определянето на цени по чл. 4 от НРЦТЕ при обявените коефициенти за подобряване на ефективността 4% и 4,5% дружеството счита за нереалистични, тъй като:
 - производството на електроенергия е „с най-добра налична техника” с КПД по-висок от 42%, а на топлоенергия - над 92% и практически не може да се повишава.
 - Финансовата издръжка на дейността също не може да бъде подобрена, поради запазване на постоянните разходи при намалено производство през последните 2 години.

Приема се, че такъв коефициент е приложим за преноса, където продължава подмяната на мрежата (и тази година ще бъдат подменени около 3 км), т.е. за енергопроизводството е приложен коефициент 0, а за топлоенергията - 2%.

4. Според някои източници коефициентът на инфлация е по-висок от 11%, което е сериозна разлика;
5. Забавянето на промените в цената на топлинната и електрическа енергии при промените в цените на природния газ е довело до продажба на топлинна енергия на

цени, по-ниски от себестойността и декапитализиране на дружеството. В резултат на гореизложеното финансовият резултат от последните две години за дружеството е достигнал 4,168 хил. лв. загуба. Дружеството предлага да се компенсират тези 4 109 хил. лв. за две години: 2 054 хил. за идващия сезон 2009/2010 и 2 054 хил. за сезон 2010/2011.

Дружеството предлага за следващия ценови период (01/07/2009 - 30/06/2010) да се включи сумата от 2 054 хил. лв. в цената на електроенергията (+40 лв./МВтч) заради проблемите, причинени от ЕОН през сезона 2008/2009, които са довели до забавяне на работата на когенерацията с повече от 4 месеца.

След провеждането на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2009 г. е коригирана добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ от 40 лв./МВтч на 45 лв./МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на "Далкия - Варна" ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 137,15 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 92,15 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 45,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,39 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 9 231 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 31 417 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 70 940 МВтч.

10. "Топлофикация Враца" ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-06-13/15.04.2009 г. дружеството е подало заявления за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за третата година от регулаторния период със следните приложения на хартиен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №7;
2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.
3. Обяснителна записка;
4. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от обявата във в. „Конкурент” бр. 46 от 11.03.2009 г., представено с писмо вх. № Е-14-06-16/19.05.2009 г.).

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 219,80 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС - 78,49 лв./МВтч.

Увеличени са УПР с 3 196 хил. лв. и разходите за амортизации със 714 хил. лв., което води до общо увеличение с 116,65% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Със заявлението за изменение на цените дружеството е представило и обяснителна записка със следните забележки относно Указанията на ДКЕВР за представяне на заявление за изменение на цените електрическата и на топлинната енергия при комбинирано производство:

1. Избраният метод за регулиране - „горна граница на цени" не дава възможност за отчитане на променените условия за работа на дружеството извън отчитането на официално обявената инфлация. Всички настъпили промени след първата година на действие на този метод на регулиране, като промени в заплащането, извършени преоценки и обезценки на активи и

пасиви, промени в разходите за амортизации, финансови разходи във връзка с нови кредити или предоговаряне на стари такива, нови инвестиции, както и съответните ремонтни програми за прогнозирания период не намират отражение при определяне на цената за следващия период;

2. Приетият метод на регулиране на цените на топлинната и електрическата енергия, прилаган за топлофикационните дружества, не дава възможност за компенсация на разходите от предходния период, когато те са били по-високи от прогнозираните в резултат на обективни и независещи от дружеството фактори и промени на икономическата среда, в която функционира предприятието;

3. Прилаганата методика и респективно метод на регулиране не осигуряват достатъчна гъвкавост по отношение на промените в цените на природния газ, което за дружеството е от основно значение, тъй като разходите за гориво формират между 60% и 70% от общите разходи. Неотчитането на този основен фактор води до невъзможност да се възстановят разходи за гориво чрез цената и съответно се увеличава задлъжнялостта към доставчика. В резултат на това само за периода 2007-2008 г. е налице увеличение на задлъжнялостта към „Булгаргаз“ ЕАД с 1 798 хил. лв. В потвърждение на това може да се посочи и факта, че всички топлофикационни дружества са на загуба за последните две години;

4. Препоръчаният коефициент за ефективност е нереалистичен и не е съобразен с конкретното състояние на отделните дружества. Механичното му използване в случая не води до очаквания ефект от неговото приложение;

5. Прилагането на коефициент за инфлация от предходната година, а не прогнозен за разчетния период, залага нереално определяна цена още преди нейното прилагане.

6. Препоръчаната цена на природния газ е нереална, тъй като очакванията за цени на природния газ в края на годината са значително по-високи от 399,60 лв./1000 м³ без ДДС.

В резултат на всичко казано по-горе е формиран отрицателен финансов резултат от лицензионната дейност на дружеството за последните години, изразяващи се в загуба, съответно 535 хил. лв. за 2007 г. и 2 888 хил. лв. за 2008 г.

Условно постоянните разходи са разчетени на база действително отчетени разходи за лицензионната дейност през 2008 г. и прогноза за 2009 г.

Произведената и реализирана топлинна и електрическа енергия, заложена в изчислителния модел е на база прогноза за 2009 г.

Условно постоянните разходи в частта си амортизации са заложените действителните разходи за амортизации, отчетени през 2008 г. В тази връзка справка „РБА“ е изготвена въз основа на счетоводния баланс на дружеството към 31.12.2008 г.

Разходите за заплати и осигуровки на персонала са разчетени на основата на достигнатите нива на заплащане през 2008 г. и утвърдените за 2009 г. осигурителни вноски.

Разходите за ремонти са отчетени в размер на заложените в утвърдената ремонтна програма за 2009 г.

При изчислението на цените на топлинната и електрическата енергия е използван коефициент за подобряване на ефективността равен на 1,00. Към настоящия момент в производството не е възможно да бъде реализирано намаление на разходите и увеличаване на ефективността без значителни по обем инвестиции. При положение, че в използваната методика за регулиране цените на топлинната и електрическата енергия те не се вземат под внимание, механичното използване на този коефициент е необосновано.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Враца” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 131,89 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 96,89 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 35,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 67,03 лв./МВтч;**

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 12 421 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 38 251 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 110 034 МВтч.

11. “Топлофикация Бургас” ЕАД

С писмо № Е-14-13-16/15.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за третата година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №7;
2. Обосновка на техническите и икономическите данни във връзка с утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за последния ценови период от регулаторния период на топлинна енергия и електрическата енергия;
4. Становище относно принципите и методите на ценообразуването;
4. Доказателства за оповестяване на предложението за утвърждаване на цени на топлинната енергия и на електрическата енергия;
5. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Предложените за утвърждаване цени със заявлението са:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 203,62 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 52,05 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 55,49 лв./МВтч.

Дружеството е предложило общ коефициент за подобряване на ефективността на разходите в размер на 1%.

Увеличение на УПР без разходите за амортизации с 1 094 хил. лв. или с 27,49%.

Обосновка и описание на извършените от дружеството корекции:

I. Справка № 1 - Разходи

При изготвяне на Справка № 1 в разходите не са включени финансови разходи, извънредни разходи, разходи за данъци върху печалбата и разходи за бъдещи периоди. В състава на УПР не са включени разходи за загуби от обезценка, брак, отписани вземания и неустойки към доставчици.

Прогнозните УПР за 2009 г. са определени чрез корекция на утвърдените такива за 2008 г. с инфлация 7,8 % съгласно указанията на ДКЕВР.

Разходите за амортизации са запазени в размера на утвърдените от ДКЕВР през 2007 г. Те са определени като се прилага линейният метод на амортизация. Общият размер на амортизациите за 2008 г. съставлява 5 135 хил. лв., като 2 864 хил. лв. от тях са пряко отнесени към производството на електрическа енергия, а 2 139 хил. лв. са пряко отнесени към топлинната енергия. Разходите за амортизации, начислени върху дълготрайни активи (ДА) само за топлинна енергия, са разпределени по направления “Производство” – 803 хил. лв. и “Пренос” – 1 336 хил. лв. на териториален принцип. Амортизациите, начислявани върху ДА общи за двете производства представляват 132 хил. лв.

Разходите за ремонт за 2009 г. са определени като утвърдените такива в цените за 2008 г. са коригирани с инфлация 7,8 %. Тези разходи съставляват 1 874 хил. лв., в т. ч. 1 789 хил. лв. в направление “Производство” и 85 хил. лв. в направление “Пренос”. От начислените към направление “Производство” 1 249 хил. лв. са отнесени към производството на електрическа енергия, 225 хил. лв. - към производството на топлинна енергия, а 315 хил. лв. представляват разходи за ремонт, отнесени към двата продукта.

Разходите за заплати за 2009 г. са в размер на 1 740 хил. лв. Този размер съответства на необходимите средства по състоянието на трудовите договори в дружеството към 01.01.2009 г., т. е. 145 хил. лв. месечно. Това представлява 4,55% от прогнозираните признати разходи за дейността по лицензията. Съгласно модела за ценообразуване 581 хил. лв. (33%) от тези средства за работна заплата се отнасят към електропроизводството, а станалите 67% или 1 159 хил. лв. са отнесени към топлинната енергия. Разходите за заплати и възнаграждения за 2009 г. запазват своя размер спрямо утвърдените за 2008 г.

Предложените разходи за осигуровки за 2009 г. са определени на база сбора от предложените разходи за заплати и стойността на безплатната предпазна храна, и действащите осигурителни ставки за 2009 г.

Разходите за безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт за 2009 г. са регламентирани в чл. 2, т. 9 и чл. 5 от Наредба №1/21.12.2005 г. за определяне на условията и реда за осигуряване на безплатна храна и/или добавки към нея (ДВ бр. 1/2006 г.) и дружеството е задължено да изпълнява тези законови разпоредби. По тази причина в предложението са включени 111 хил. лв., представляващи разходи по цитирания по-горе нормативен документ.

Разходите за горива в енергийната и водогрейна части, посочени в променливите разходи за 2009 г., са определени при цена природния газ 399,60 лв./хнм³, съгласно указанията на ДКЕВР.

Анализът на приходите и разходите на “Топлофикация Бургас” ЕАД показва, че от началото на регулаторния период, когато цените на природния газ са били 320,03 лв./хил.нм³ без ДДС, до настоящия момент, дружеството е претърпяло загуби от тримесечното покачване на цените на газа, без да се променят цените на електрическата и топлинната енергия в размер на 3 633 835,07 лв. От 01.10.2007 г. до 01.07.2008 г. (нарастване от 320.03 лв., до 413.46 лв.) тези загуби са 2 102 606.32 лв., а за периода 01.10.2008 г. до 31.12.2008 г. (434.80 лв., до 538.66 лв.) загуби 1 531 228.75 лв.

II. Справка № 2- Регулаторна база на активите

Справка №2 – РБА е изготвена съгласно указанията на ДКЕВР като е запазена информацията за отчетната стойност на активите от утвърдените през 2007 г. цени на топлинната и електрическа енергия.

При разпределението на активите и съответните им амортизации е спазен следния принцип: тези, които могат да бъдат отнесени към всеки един от произвежданите продукти, са разпределени към него, а тези, които не могат да бъдат пряко отнесени към производството на топлинната или електрическата енергия са разпределени с коефициента на разпределение на УПР в централата – 0,1316

Оборотният капитал е изчислен като разлика между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви (без разходи за бъдещи периоди).

III. Справка № 3- Норма на възвращаемост на капитала

Стойностите на собствения капитал и привлечения капитал в Справка №3 за 2009 г. са в размера на утвърдените от ДКЕВР при определяне на цените за 2007 г. и 2008 г., като първият не включва финансовите резултати от текущите периоди.

Нормата на възвращаемост на собствения капитал и средно претеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал за 2009 г. са също непроменени спрямо стойностите, използвани при утвърждаване на цените през 2007 г. и 2008 г. и съставляват съответно 8% и 10.95%. В съответствие с изложеното, нормата на възвращаемост на капитала за 2009 г. съставлява 9.85 %, т.е. същата, използвана при утвърждаване на цените за 2007 г. и 2008 г.

Данъчните задължения за 2009 г. са в съответствие със ЗКПО – 10 %.

IV. Справка № 5 – ТИП-Пренос

В съответствие с решение № Ц – 020 от 26.06.2008 г. на ДКЕВР размерът на топлинната енергия за разпределение с гореща вода за 2009 г. е 197 560 МВтч. При количество на отпуснатата топлина към преноса с гореща вода 250 115 МВтч технологичните разходи на топлинна енергия по преноса за 2009 г. се предлагат в размер на 52 555 МВтч, т.е. 21.01 %, което е близко до годишните стойности, постигнати през предходните години в „Топлофикация Бургас” ЕАД и в топлофикационния сектор като цяло.

V. Справка № 4 – ТИП-Производство

В съответствие с изложеното в IV. Справка № 5 – ТИП-Пренос и предложеното през 2008 г. намаление на топлинната енергия за собствени нужди с гореща вода с 2 000 МВтч, т.е. общо количество на топлинната енергия за собствени нужди 4 359 МВтч, предлаганото общо количество на произведената топлинна енергия съставлява 254 518 МВтч или с 4 000 МВтч по-малко от количеството, използвано при утвърждаване на цените през 2007 г.

VI. Справка № 7 – Определяне на преференцианата цена на електрическата енергия от комбинирано производство.

При определяне на преференциалната цена на електрическата енергия от комбинираното производство за 2009 е запазена утвърдената от ДКЕВР на 30.03.2009 г. добавка в размер на 60 лв./МВтч.

VII. Определяне на коефициента за подобряване на ефективността.

Определянето на коефициента за подобряване на ефективността включва анализ на ефективността на направленията „Производство” и „Пренос”.

Ефективността на разходите в направление „Производство” е достигнала своя максимум и без значителни инвестиции по-нататъшното ѝ повишаване е невъзможно. По тази причина за направление „Производство” е предложен коефициент за подобряване на ефективността $X=0\%$.

За направление „Пренос” при съществуващото състояние на топлопреносните мрежи, поддържани само с аварийни ремонти, т.е. без инвестиции, за подобряване на ефективността способства само политиката на дружеството всяка година да се подменят кожухотръбните топлообменници с изолирани пластинчати ТОА в 50 до 100 АС. Дружеството е изчислило цените за енергия с коефициент за подобряване на ефективността $X=1\%$.

Становище на дружеството относно принципите и методите на ценообразуването:

1. Всички дружества, работещи на природен газ, търпят загуби, предизвикани от разликата между приетите цени на природния газ при определянето на цените на топлинната и електрическа енергия от ДКЕВР и фактическите стойности на цените на газа през всяко следващо тримесечие. Тази тенденция се наблюдава от началото на тригодишния регулаторен период, като негативите от нея са отстранени едва в началото на 2009 г. При промяна на цените на топлинната и електрическа енергия за ”Топлофикация Бургас” ЕАД за периода м. август 2007 г. - м. март 2009 г. - три пъти (през м. август 2007 г., м. юли 2008 г. и м. януари 2009 г.), цените на газа са претърпели промяна на всяко тримесечие, т.е. - седем пъти. В резултат на това некомпенсираното увеличение на стойността на природния газ за упоменатия период за дружеството възлиза на 3 633 835.07 лв. Но това не е цялата сума, защото тя води след себе си и некомпенсирани лихви, свързани с увеличението на задълженията за природен газ, породени от промените в цената му.

Според дружеството прилаганата методика и ценова политика са недостатъчно гъвкави и насочени към прехвърляне на финансови и/или социални проблеми за сметка на топлофикационните дружества.

2. Практиката на промяната на цените на топлинната и електрическа енергия на тримесечие само с корекции на цената на природния газ изкривява допълнително цените на топлофикационните дружества, защото фактически се работи със средно годишни параметри (количества произведена енергия, технологични загуби, реализирани количества енергия, количества природен газ и др.), а на практика се определят тримесечни цени, които ще действат при условия съвсем различни от средно годишните параметри на ценообразуване. По този начин се получава, че средно годишната цена е по-ниска от средно годишните разходи за единица енергия, т.е., ако в модела ще се работи с цени на газа по тримесечия, то следва и параметрите на ценообразуване да бъдат тримесечни.

Според дружеството актуалността на прилагания модел за образуване на цените на топлинната енергия и електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, е отдавна изчерпана и той не отговаря както на всички типове енергийни инсталации, прилагани днес така и на периодите на промени на цените.

3. Прилагането на формулата по чл. 4, ал. 2 на НРЦТЕ, за корекция на цените с годишната инфлация и постигнатата ефективност при посочените от ДКЕВР без достатъчно

аргументи, стойности, създава условия за формализъм и обезсмисля възможността да се отчитат несъответствия от минали периоди като посочените в т.1, направени инвестиции и пр.

4. Според различни източници индексът на инфлация за 2008 г. е по- висок от посочената от ДКЕВР стойност, поради което дружеството предлага тази стойност да се преразгледа.

5. Коефициентът за подобряване на ефективността не може да има една и съща стойност за различните дружества. Посочените стойности от 4 - 4.5 % (вкл. и за предходната година) са нереалистични и лишени от обективност.

6. Необходимо е преференциалната цена на произведената по комбиниран начин електроенергия да стане фактор за стимулиране при централизираното топлоснабдяване с по-голяма конкретизация.

7. Задържането на цената на електроенергията за битовите потребители също оказва негативен ефект върху топлофикационния сектор и е необходимо тя да достигне реалните си стойности, или поне цената на нощната енергия да достигне нива при които да се балансира цената на топлинната енергия за топлофикационните дружества.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Бургас” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 149,30 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 114,30 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 35,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 73,20 лв./МВтч**
- 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 61,40 лв./МВтч**

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 29 201 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 107 298 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 214 630 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 45 МВтч.

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

С писмо № Е-14-05-7/14.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за третата година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №7;
2. Доказателства за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверени копия от 2 бр. фактури за платени публикации и излъчени съобщения);
3. Справка за изчислените загуби на дружеството поради непредвидения скок на цените на природния газ и на преноса му;
4. Коригирани справки от №1 до №7 с прогнозна цена на природния газ 430 лв./хнм³;
5. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите, поради по-високи цени на природния газ и инфлация, и счита, че по този начин ще компенсира нанесените загуби за предходни периоди.

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 222,8 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 88,59 лв./МВтч.

Предложените цени са изчислени при цена на природния газ 480,68 лв./хил.нм³. (“Топлофикация ВТ” АД заплаща добавка за пренос на природен газ 81,08 лв./хнм³ без ДДС, което е с 20,3% повече от действащата цена на „Булгаргаз” ЕАД).

Увеличени са УПР с 344 хил. лв. и са намалени разходите за амортизации с 236 хил. лв., което води до общо увеличение с 46,03% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

След провеждането на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2009 г. е коригирана добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ от 35 лв./МВтч на 40 лв./МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация ВТ” АД за третата година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 158,35 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 118,35 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 – 90,66 лв./МВтч;**
- При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:**
- Индекс на инфлация - 4,3%;**
- Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия и с гореща вода – 1,0%;**
- Необходими годишни приходи – 6 332 хил. лв.;**
- Прогнозни количества електрическа енергия – 15 482 МВтч;**
- Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 42 800 МВтч.**

13. “АЕЦ-Козлодуй” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-24-8/13.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдената цена на топлинна енергия за третата година от регулаторния период със следните приложения на хартиен носител и по електронна поща:

1. Коригирани справки от №1 до №6;
2. Отчетна технико-икономическа информация за 2008 г. с приложени справки от №1 до №6;
3. Обосновка към справка №1 за разходите за производство и пренос на топлинна енергия за 2008 г. (неподписана);
4. Отчетна информация за продадените количества топлинна енергия и приходите от продажби за 2008 г.;
5. Незаверено копие от публикации във в-к „Шанс нюз” бр. 67 от 09.04.2009 г. на предложението за нова цена на топлинната енергия;
6. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване на еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 32,40 лв./МВтч при увеличение на УПР с 273 хил. лв. и намаление на разходите за амортизации с 37 хил. лв., което води до общо увеличение с 19,77% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката на дружеството е следната:

Прогнозата на разходите за производство и пренос на топлинна енергия за 2009 г. е разработена на база отчетни данни за 2008 г. и прогнозни данни от одобрена "Бизнес програма на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за периода 2009-2011 г." от СД на БЕХ с решение 1.3.1 от протокол № 6-2008/19.12.2008 г. Прогнозните разходи за 2009 г. са разделени на "Условно — постоянни разходи" и "Променливи разходи", съгласно чл.5 ал.8 на "Наредба за регулиране на цените на топлинната енергия".

Разходите за производство на топлинна енергия съставляват около 5% от общите разходи за производство и пренос на топлинна енергия. Те са разчетени съгласно Методиката за определяне на цената на топлоенергията, произведена в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД № ДОД.ФД.МТ.271/02.

Разходите за пренос по същество представляват разходите на ОЦ и за 2009 г. са прогнозирани в размер на 2 296 хил. лв. Разходите за производство и пренос са на стойност 2 426 хил. лв. и не се отклоняват съществено от същите за 2008 г., възвращаемостта на капитала е в размер на 74 хил. лв. Необходимите годишни приходи са на стойност 2 500 хил. лв.

Справка № 2 „РБА”

Регулаторната база на активите за 2008 г. в размер на 5 275 хил. лв. е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2008 г., пряко свързани с дейността по лицензията на стойност 13 475 хил. лв., намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите на стойност 8 200 хил. лв.

Инвестиционната програма на "Отоплителна централа" за 2009 г. е на стойност 730 хил. лв. и включва подмяна тръбопроводи от ТСС.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 32,40 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 2 464 хил. лв.;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 76 063 МВтч.

14. "Топлофикация Правец" ЕАД

С писмо вх. № Е-14-12-3/09.04.2009 г. дружеството е декларирало следното:

Централата е работила само през периода януари – март 2008 г. От 01.04.2008 г. производството е прекратено, поради липса на топлинен товар. През м. юни 2008 г. захранващият газопровод е прерязан в АГРС и на 500-ния метър от АГРС, което е констатирано с акт на ИДТН. Текат процедури на прокуратурата, МВР и ДАНС за възстановяване на газоподаването към дружеството.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на "Топлофикация Правец" ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 138,24 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 103,24 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 35,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 103,80 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 573 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 1 590 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 3 400 МВтч.

15. "Топлофикация Разград" ЕАД

Дружеството не е подало заявление за изменение на цената на топлинната енергия с гореща вода за третата година от регулаторния период, като в същото време има заявление за определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и одобряване на пределна цена на топлинна енергия, по което е образувана преписка.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Разград” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 86,13 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 2 217 хил. лв.;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 25 739 МВтч.

16. “Брикел” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-31-6/10.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинна и електрическа енергия за третата година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Корижирани справки от №1 до №6;

2. Справка за среднопретеглената цена на въглищата между складова наличност и действащи договори за доставка, както и копия на договори за доставка на гориво:

2.1. Договор от 19.12.2008 г. за доставка на енергийно гориво, сключен с „Мина Балкан-2000” ЕАД, гр. Твърдица;

2.2. Договор от 17.12.2008 г. за доставка на въглища, сключен с „Мина Черно море-Бургас” ЕАД;

2.3. Писмо №4211/18.12.2008 г. за промяна на цената към договор №15/23.02.2006 г. за доставка на лигнитни въглища, сключен с „Мини Марица Изток” ЕАД.

3. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Допълнително с писма вх. № Е-14-31-6/15.04.2009 г. и вх. № Е-14-31-6/22.04.2009 г. е представено заверено копие от публикация на предложението за изменение на цената на ел. енергия, направена във вестник „Новината”.

Дружеството е предложило за третата година от регулаторния период изменение на следните цени:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,14 лв./МВтч,

2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС – 59,13 лв./МВтч.

Така предложените цени са изчислени при следните цени на горивата:

- въглища – 36,88 лв./т при калоричност 1 712 ккал/кг или 150,79 лв./туг;

- мазут – 542 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 6 382 хил. лв., т. е. с 16,86%.

Цените за енергия са преизчислени с цена на въглища – 21,03 лв./т при калоричност 1 708 ккал/кг или 86,19 лв./туг, която включва цената от „Мини Марица Изток” ЕАД в размер на 74,56 лв./туг и транспортните разходи.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Брикел” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 124,47 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 123,47 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 – 50,06 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 112 491 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 833 436 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 15 150 МВтч.

17. “ТЕЦ Свилоза” АД

С писмо вх. № Е-14-38-8/13.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинна и електрическа енергия за третата година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Корижирани справки от №1 до №6;

2. Справка за среднопретеглената цена на въглищата и мазута по складова наличност към 31.03.2009 г. и необходимите количества за 2009 г., както и:

2.1. Копие на фактура № 482/03.04.2009 г. за доставка на мазут;

2.2. Копие на анекс №20/27.03.2009 г. към Договор за доставка на въглища №0407/СВ от 01.07.2004 г.

3. Копие от уведомително писмо за предложение за изменение на действащите цени до „Свилоза” АД – единствен консуматор на топлинна енергия;

4. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 130,75 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 71,61 лв./МВтч.

Изчисленията на цените са извършени с цена на въглищата 166,19 лв./т при калоричност 6 000 ккал/кг (193,89 лв./туг) и на мазута – 521,61 лв./т. Дружеството е заложило цена на електрическа енергия 94,4 лв./МВтч, по която „Свилоза” АД ще купува ел. енергията от „ТЕЦ Свилоза” АД.

УПР са увеличени с 412 хил. лв. или с 7,73%.

Цените за енергия са преизчислени с цена на въглищата – 157,88 лв./т при калоричност 5 700 ккал/кг или 193,89 лв./туг.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “ТЕЦ Свилоза” АД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 131,80 лв./МВтч, в т. ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 130,80 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 – 74,84 лв./МВтч

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 57 379 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 114 900 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 191 350 МВтч.

18. "Девен" АД

С писма вх. № Е-14-28-3/10.04.2009 г. и № Е-14-28-3/13.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинна и електрическа енергия за третата година от регулаторния период, към които е приложило на хартиен и електронен носител, както и по електронна поща:

1. Коригирани справки от №1 до №6 за третия ценови период и отчетна информация за 2008 г.;

2. Справка за среднопретеглена цена на въглища, както и копия на договори за доставка на въглища (действащи и в проект):

2.1. Договор № 4610011120/18.02.2009 г., сключен с „Транскор” АД;

2.2. Договор № 4610011119/09.03.2009 г., сключен с „ГУ-Фарадей” ЕООД;

2.3. Проект на Договор № 4610011118/06.03.2009 г. с „Гленкор Интернешънал” АГ;

2.4. Проект на Договор № 4610011117/06.03.2009 г. с „Мечел трейдинг” АГ.

3. Одитиран годишен финансов отчет за 2008 г. с приложенията към него;

4. Отчет за производствената и търговската дейност на дружеството за 2008 г.;

5. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,66 лв./МВтч;

2. Цена на топлинна енергия с водна пара без ДДС – 48,33 лв./МВтч.

Предложените от дружеството цени са изчислени при следните цени на горивата:

- цена на въглища – 164,60 лв./т при калоричност 6 000 ккал/кг и валутен курс 1,50 лв./USD или 192,03 лв./туг;

- цена на природен газ – 399,6 лв./хнм³;

- цена на мазута – 490 лв./т;

- газьол- 1 552,5 лв./т.

Увеличени са УПР с 14 185 хил. лв. и разходите за амортизации с 12 856 хил. лв., което води до общо увеличение със 7,56% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновка и извършени корекции от дружеството:

Основните трудности, пред които е изправено „Девен” АД, са следните: съществено намаление на размера на производствената програма на ТЕЦ, дължащо се на намаляване на потреблението на топлинна енергия от страна на основните потребители вследствие на свиване на обема на производството им поради драстичен спад на търсенето на продукцията им в национален и световен мащаб; разходи на стойност над 140 млн. лв. за въвеждане в експлоатация на нова генерираща мощност - котел с циркулиращ кипящ слой, благодарение на която ще бъде възможно пълното покриване на екологичните изисквания за функционирането на ТЕЦ. Размерът на инвестицията е сериозен, но изпълнението ѝ, освен споменатите екологични плюсове, допринася за повишаване на цялостната ефективност на предприятието и рефлектира положително върху позициите му, което обосновава включването на стойността ѝ в базата за ценообразуване. Допълнителни пояснения към заявлението и справките към него:

1. РБА - 215 985 хил. лв.;

2. Амортизации – 17 385 хил. лв.;

3. Отражена е инфлацията на база на коефициент на инфлация с натрупване за изтеклата 2008 г, по данни на Националния статистически институт, в размер на 12,4 %. Прилагането на коефициента с натрупване в максимална степен отговаря на условията за ценообразуване, отчита разминаването между календарна година и регулаторен период и обхваща в по-голяма степен реалното влияние на инфлационните процеси върху дейността на предприятието. Същият съответства и на индекса, приложен при изменението на цените от втората година от настоящия регулаторен период;

4. Част от договорите за доставка на въглища все още формално не са подписани, но същите вече са сключени и дори се изпълняват. След оформянето им ще бъдат предоставени копия от подписаните споразумения.

Цените за енергия са преизчислени с цена на въглища – 164,34 лв./т при калоричност 6 000 ккал/кг или 191,73 лв./туг.

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 85,33 лв./МВтч, в т. ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 60,33 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 25,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 35,04 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 133 280 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 284 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 3 112 062 МВтч

19. „Захар” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-32-3/14.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинна и електрическа енергия за третата година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №6, както и отчетна информация за 2008 г.;
2. Справка за средна цена на въглищата за 2009 г. по складова наличност към 31.03.2009 г. и по сключени договори до края на 2009 г., както и заверени копия на:
 - 2.1. Анекс от 12.01.2009 г. и Анекс от 07.06.2008 г. към договор за доставка на въглища от 23.03.2006 г., сключен с „ГУ-Фарадей” ЕООД;
 - 2.2. Фактури за доставени въглища, котелно гориво и природен газ;
 - 2.3. Обосновка на цените на горивата.
3. Обосновка на разходната норма на горивата;
4. Отчет за производствената и търговската дейност към 31.12.2008 г. (вкл. по месеци);
5. Отчет на инвестиционните разходи през 2008 г. на ТЕЦ;
6. Отчет на извършените ремонтни дейности в ТЕЦ;
7. Годишен финансов отчет за 2008 г.;
8. Договор за изкупуване на електрическа енергия, сключен с „ЕОН България” АД, както и копия от фактури за изкупена електрическа енергия;
9. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 196,15 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС - 87,40 лв./МВтч.

Изчисленията на цените са направени от дружеството при цена на въглищата 214 лв./т при калоричност 5 400 ккал/кг (277,41 лв./туг) , на мазута 715 лв./т, на природния газ 754 лв./хнм³.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 430 хил. лв. или с 31,85%.

Цените за енергия са преизчислени с цена на въглищата – 202,97 лв./т при калоричност 5 400 ккал/кг или 263,11 лв./туг.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Захар” ЕАД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 127,23 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 126,23 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 – 56,39 лв./МВтч

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 7 050 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 10 200 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 102 000 МВтч.

20. "Видахим" АД

С писмо вх. № Е-14-35-7/13.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдената преференциална цена на електрическата енергия за третата година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №6;
2. Обосновка на исканото изменение на цената на ел. енергия;
3. Копие от Удостоверение № 20090107141444/07.01.2009 г. от Агенцията по вписванията;
4. Справка за средно претеглена цена на горивата между наличните количества на склад към 31.03.2009 г. и по действащи договори за доставка, както и:
 - 4.1. Заверени копия от договорите и фактурите, съгласно справката;
 - 4.2. Копия от фактури за разтоварване на въглища през 2008 г.;
 - 4.3. Допълнително споразумение от 30.06.2008 г. към договор от 19.11.2002 г. с „Пристанище Видин“ ЕООД;
 - 4.4. Анекс от 21.01.2008 г. към договор от 01.01.2006 г. с „Тотал контрол“ ЕООД – гр. Русе.
5. Заверени копия от публикации във в. „Конкурент“ и в. „Новинар“ от 10.04.2009 г. на предложението за изменение на действащата цена на електрическата енергия;
6. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за третата година от регулаторния период утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 167,47 лв./МВтч.

Цената е изчислена при следните цени на горивата:

- въглища и биогориво – 226,66 лв./т при калоричност 5 285 ккал/кг (300,21 лв./тут) и валутен курс 1,55 лв./USD;
- мазут – 520,34 лв./т.

Увеличени са УПР с 233 хил. лв. и разходите за амортизации са намалени с 94 хил. лв., което води до общо увеличение с 3,82% на разликата между прогнозните УПР и разходите за амортизации.

Обосновка на дружеството за исканото изменение на цената на ел. енергията и извършените корекции:

През изминалия период основният ценообразуващ елемент – цената на въглищата, е претърпяла значителни изменения по независещи от дружеството причини, което представлява обстоятелство по чл.28а, ал.1 от НРЦТЕ и действа негативно на възможността на дружеството да посреща увеличените си разходи с приходите от действащата цена на електрическата енергия.

Настоящото предложение за промяна на преференциалната цена на електрическата енергия произведена по комбиниран начин включва най-неотложните изменения на разходите, а именно:

I. Условно постоянни разходи

УПР са увеличени с 7,8% спрямо прогнозата за 2008 г., като стойността на амортизациите е запазена същата. При формирането на цената на електрическата енергия, в Справка №1 - УПР, включително амортизациите са намалени с коефициент за подобряване на ефективността равен на 4%.

II. Променливи разходи

1. Горивото за производство е ценообразуващ елемент, претърпял значителни промени

през последните месеци.

ТЕЦ към „Видахим” АД работи с вносни въглища. През втората половина на 2008 г. нестабилността на пазара на въглища в Украйна и Русия и повишаването на транзитните и пристанищни такси е довело до значително повишаване на тяхната цена. Дружеството е било принудено да закупува въглища на значително по-висока цена, отколкото е предвидено в прогнозните цени с цел обезпечаване на нормалната работа и създаване на необходимата сигурност през есенно-зимния период, което е предизвикало сериозни финансови затруднения.

От 01.07.2008г. е подписано ново Допълнително споразумение към Договор за товаро-разтоварна и складово-експедиционна дейност, в което са променени цените за основна претоварна работа и за складови и експедиционни услуги. При лоши метеорологични условия или по други обективни причини има случаи, при които се е налагало двойно претоварване, т.е. кораб-склад, склад-транспортна лента, при което цената допълнително се е завишавала.

„Видахим” АД продължава да изгаря съвместно с въглищата и биогориво, като през 2008 г. са изградени инсталациите за биогориво и на другите два котлоагрегата. Необходимостта от използването на такова гориво е продиктувана от високите изисквания за спазване на нормите на емисиите на NO_x, SO_x, CO и прах, изпускани от ТЕЦ, и заложи в КР №56/2005г., както и намаляване на емитираните емисии на парникови газове, изпускани в атмосферата.

В отделно приложение е дадена средно-претеглената цена на въглищата и биогоривото.

Останалите променливи разходи са увеличени със 7,8 % спрямо прогнозата за 2008 г.

При формиране цената на електроенергията, в Справка №4 цената на горивата е намалена с коефициента на ефективност равен на 4% спрямо получената средно-претеглена цена, а в Справка №1 останалите променливи разходи със същия коефициент, съгласно писмото на ДКЕВР.

Цената на електрическата енергия е преизчислена с цена на въглищата – 229,30 лв./т при калоричност 5 285 ккал/кг или 305,85 лв./туг;

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Видахим” АД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 162,08 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 161,08 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 - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 50 245 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 310 000 МВтч.

21. “Биовет” АД

С писмо вх. № Е-14-41-6/15.04.2009 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинна и електрическа енергия за третата година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №6;

2. Обосновка за исканото увеличение на цените за енергия;

3. Отчетна технико-икономическа информация за 2008 г. с приложени справки от №1 до № 6;

4. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за третата година от регулаторния период:

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 153,58 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС - 64,19 лв./МВтч.

Увеличени са УПР с 10 хил. лв. и разходите за амортизации с 284 хил. лв., което води до общо намаление с 13,45% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката за изменението на цените на електрическата и топлинната енергия и извършените от дружеството корекции в Справки от №1 до №6 са следните:

- Дружеството предлага изчислението на цените да се извърши без прилагането на коефициента "X" за подобряване на ефективността, който води до намаляване на цената на електроенергията, тъй като новата инсталация за комбинирано производство е модерна и високо ефективна. Разходите на електроенергия за собствени нужди са едва 2.22% по отчета за 2008 г., и дружеството не планира значими инвестиции в бизнес плана си, утвърден от ДКЕВР.

- В справка №1 „Разходи”, раздел IV “УПР”, т.4 “Разходи за ремонт” са включени допълнително разходи в размер на един милион долара, необходими за изпълнение на договорните взаимоотношения между „Биовет” АД и производителя на газовата турбина GE ENERGY EUROPE B.V. за 2009 г. Договорът е свързан с обслужването на газовата турбина в процеса на експлоатация.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Биовет” АД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 126,42 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 125,42 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 – 62,95 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 20 857 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 112 600 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 105 200 МВтч.

22. “Ямболен” АД

С писмо вх. № Е-14-40-5/13.04.2009 г. дружеството декларира, че няма да предлага изменение на цената на топлинната енергия за третата година от регулаторния период, тъй като не се предвижда производството ѝ.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Ямболен” АД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 58,14 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с водна пара – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 13 546 хил. лв.;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 232 996 МВтч.

II. Корекции на цени за енергия за втория ценови период на:

23. „Зебра” АД

С писма вх. № Е-12-00-545/02.04.2009 г. и № Е-12-00-615/10.04.2009 г. дружеството уведомява ДКЕВР, че инсталацията за комбинирано производство, за която е определена

преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство, все още не работи, тъй като няма разрешение за ползване (акт №16).

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 99,89 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 98,89 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 – 79,18 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,53 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 1 896 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 9 123 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 7 500 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 5 000 МВтч.

24. „Димитър Маджаров - 2” ЕООД

С писма вх. № Е-12-00-616/13.04.2009 г. и № Е-12-00-617/13.04.2009 г. дружеството е представило коригирани справки от №1 до №6 и счетоводен баланс и отчет за приходите и разходите за 2008 г. на хартиен и магнитен носител.

С писмо изх. № Е-12-00-617/16.04.2009 г. от дружеството е поискано на представи допълнително:

1. Заявление, което да съдържа съответното предложение за изменение на преференциалната цена на електрическа енергия;
2. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

С писма вх. № Е-12-00-722/08.05.2009 г. и № Е-12-00-723/08.05.2009 г. дружеството е представило исканата информация, както и отчетни данни за 2008 г. с приложени справки от №1 до №6.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период индивидуална цена на електрическа енергия без ДДС – 144,40 лв./МВтч;

Увеличени са УПР с 69 хил. лв. и разходите за амортизации с 50 хил. лв., което води до общо увеличение със 7,39% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Димитър Маджаров - 2” ЕООД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 130,37 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 129,37 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 - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 801 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 6 143 МВтч.

25. ЧЗП „Румяна Величкова”

Частен земеделски производител (ЧЗП) „Румяна Величкова” е подала заявление вх. № Е-12-00-694/27.04.2009 г. за изменение на преференциалната цена на електрическа енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложила на хартиен и магнитен носител коригирани справки от №1 до №6, обосновка към тях и документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

ЧЗП е предложил за утвърждаване за втората година от регулаторния период преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 106,09 лв./МВтч.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 20 хил. лв. или със 7,66%

Обосновката на ЧЗП е следната:

В справките са нанесени корекции в съответствие с указанията на ДКЕВР, дадени с писмо №Е-14-00-11/30.03.2009 г.

Вследствие повишените цени на природния газ през изминалата 2008 г. рязко нарасна производствената цена на електрическата енергия от комбинирано производство. Целогодишното запазване на утвърдената през януари 2008 г. преференциална цена на комбинираната електроенергия е предизвикало загуба от 116 хил. лв. само от продажбата на електроенергия. Освен това, сериозното оскъпяване на топлинната енергия е довело до влошаване на конкурентноспособността на ЧЗП и загуба на пазари на основната му продукция.

Отложено е изпълнението на голяма част от дейностите по ремонта и поддръжката на когенератора, както и на по-голямата част от инвестиционната програма за годината. В работа са оставени някои части на когенератора с изтекъл гаранционен ресурс, последствията от което вече дават негативни резултати.

Във връзка с горното УПР в Справка от №1 са коригирани с пълния инфлационен коефициент – 7,8%. Коефициент за повишаване на ефективността е приет 0.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на ЧЗП “Румяна Величкова” за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 101,02 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 100,02 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 - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 990 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 9 800 МВтч.

26. „Актив Ко” ООД

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Актив Ко” ООД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 136,60 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 135,60 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 – 69,23 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с гореща вода – 1,0%;
Необходими годишни приходи – 137 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 1 000 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 360 МВтч.

27. „Бул Еко Енергия” ООД

Дружеството не е представило информацията, изискана от ДКЕВР с писмо изх. № Е-14-00-11/30.03.2009 г., поради което корекции на еднокомпонентната цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и на елементите на необходимите приходи за втората година от регулаторния период не могат да бъдат извършени.

III. Корекция на цените за енергия и на елементите на необходимите приходи вследствие корекция на цената на природния газ

28. „Юлико Евротрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 179,55 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 178,55 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 – 90,10 лв./МВтч;
При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 502 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 1 960 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 670 МВтч.

29. „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 136,91 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 135,91 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 6 392 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 46 690 МВтч.

30. „Алт Ко” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 134,59 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 133,59 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 1 268 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 9 423 МВтч.

31. „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 130,94 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 129,94 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 – 65,51 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 65,07 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 258 273 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.

32. „Топлофикация Казанлък” АД

Във връзка с провеждането на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2009 г. с писма с вх. № Е-14-10-11/04.06.2009 г. и № Е-14-10-12/04.06.2009 г. дружеството е възразило срещу извършените от комисията корекции и определените цени на електрическа и топлинна енергия и декларира, че изчислената надбавка за пренос по разпределителната мрежа и снабдяване на краен снабдител на „Ситигаз-България” АД за следващия ценови период ще бъде 63 лв./хнм³ за „Топлофикация Казанлък” АД.

След провеждането на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2009 г. е коригирана добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ от 35 лв./МВтч на 40 лв./МВтч и е отразена надбавката за пренос по разпределителната мрежа и снабдяване на краен снабдител на „Ситигаз-България” АД за следващия ценови период - 63 лв./хнм³ за „Топлофикация Казанлък” АД.

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 154,12 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 114,12 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 – 91,80 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 4 942 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 13 066 МВтч;

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

33. „МБАЛ – Търговище” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 182,77 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 167,77 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 147 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 806 МВтч.

34. „Унибел” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 106,33 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 105,33 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 782 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 7 350 МВтч.

35. „Енергоконсулт” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 154,03 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 124,03 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 30,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 94,32 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 503 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 1 262 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 3 327 МВтч.

36. „Геррал” АД

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 124,13 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 2 011 хил. лв.;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 16 200 МВтч.

Предвид гореизложеното,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. 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

Считано от 01.07.2009 г. утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за третия ценови период от тригодишния регулаторен период, както следва:

“Топлофикация София” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 143,45 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 113,45 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 30,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 120,96 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 60,36 лв./МВтч;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 57,34 лв./МВтч;

5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 57,34 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 375 587 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия – 784 731 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 24 825 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 4 307 730 МВтч.

“ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 128,47 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 93,47 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 35,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 188,50 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 70,79 лв./МВтч;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 69,84 лв./МВтч;
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 69,84 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 41 275 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 106 060 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 9 230 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 366 000 МВтч.

“Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 158,79 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 128,79 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 30,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 71,26 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 61,84 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 37 804 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 98 200 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 53 208 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 297 848 МВтч.

“Топлофикация Русе” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 101,24 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 100,24 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 – 79,89 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 56,95 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с водна пара и с гореща вода – 1,0%;
Необходими годишни приходи – 47 685 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 196 174 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 43 100 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 224 000 МВтч.

“Топлофикация Перник” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,67 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 164,67 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 – 52,59 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 62,22 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 45 325 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 125 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 10 200 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 225 000 МВтч.

“Топлофикация Сливен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 163,26 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 162,26 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 – 129,47 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,35 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 20 688 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 52 135 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 3 490 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 59 603 МВтч.

“Топлофикация Габрово” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 160,86 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 159,86 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 – 98,58 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,69 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 3 493 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 5 700 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 400 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 34 570 МВтч.

“Топлофикация Шумен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,89 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 148,89 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 30,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,73 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 7 092 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 8 700 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 73 100 МВтч.

“Далкия - Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 137,15 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 92,15 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 45,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,39 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 9 231 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 31 417 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 70 940 МВтч.

“Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 131,89 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 96,89 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 35,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 67,03 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 12 421 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 38 251 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 110 034 МВтч.

“Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 149,30 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 114,30 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 35,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 73,20 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 61,40 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 29 201 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 107 298 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 214 630 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 45 МВтч.

“Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 158,35 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 118,35 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 – 90,66 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 6 332 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 15 482 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 42 800 МВтч.

***** Изчисленията са извършени с цена на природния газ на газоразпределително дружество – 463,71 лв./хил. нм³.**

“АЕЦ-Козлодуй” ЕАД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 32,40 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 2 464 хил. лв.;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 76 063 МВтч.

“Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 138,24 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 103,24 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 35,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 103,80 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 573 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 1 590 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 3 400 МВтч.

“Топлофикация Разград” ЕАД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 86,13 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 2 217 хил. лв.;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 25 739 МВтч.

“Брикел” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 124,47 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 123,47 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 – 50,06 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 112 491 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 833 436 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 15 150 МВтч.

“ТЕЦ Свилоза” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 131,80 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 130,80 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 – 74,84 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 57 379 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 114 900 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 191 350 МВтч.

“Девен” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 85,33 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 60,33 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 25,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 35,04 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 133 280 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 284 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 3 112 062 МВтч

“Захар” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 127,23 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 126,23 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 – 56,39 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 7 050 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 10 200 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 102 000 МВтч.

“Видахим” АД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 162,08 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 161,08 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 - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 50 245 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 310 000 МВтч.

“Биовет” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 126,42 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 125,42 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 – 62,95 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 20 857 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 112 600 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 105 200 МВтч.

“Ямболен” АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 58,14 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с водна пара – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 13 546 хил. лв.;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 232 996 МВтч.

II. 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

Считано от 01.07.2009 г. утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от регулаторния период, както следва:

“Зебра” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 99,89 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 98,89 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 – 79,18 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,53 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 1 896 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 9 123 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 7 500 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 5 000 МВтч.

***** Цените влизат в сила считано от датата на получаване на разрешение за ползване на строежа по смисъла на ЗУТ за инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.**

“Димитър Маджаров - 2” ЕООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 130,37 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 129,37 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 - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 801 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 6 143 МВтч.

ЧЗП “Румяна Величкова”

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 101,02 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 100,02 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 - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 990 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 9 800 МВтч.

“Актив Ко” ООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 136,60 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 135,60 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 – 69,23 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 4,3%;

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

Необходими годишни приходи – 137 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 1 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 360 МВтч.

***** Изчисленията са извършени с цена на природния газ на газоразпределително дружество – 445,77 лв./хил. нм³.**

III. 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. 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

Считано от 01.07.2009 г. утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:

“Юлико Евротрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 179,55 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 178,55 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 – 90,10 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 502 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 1 960 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 670 МВтч.

“В и ВГД Оранжери Петрич” ООД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 136,91 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 135,91 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 6 392 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 46 690 МВтч.

“Алт Ко” АД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 134,59 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 133,59 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 1 268 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 9 423 МВтч.

“Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 130,94 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 129,94 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 – 65,51 лв./МВтч;
 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 65,07 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 258 273 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.

“Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 154,12 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 114,12 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 – 91,80 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 4 942 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 – 440,15 лв./хил. нм³.**

“МБАЛ – Търговище” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 182,77 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 167,77 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 147 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 806 МВтч.

***** Изчисленията са извършени с цена на природния газ на газоразпределително дружество – 553,72 лв./хил. нм³.**

“Унибел” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 106,33 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 105,33 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 782 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 7 350 МВтч.

“Енергоконсулт” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 154,03 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 124,03 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 30,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 94,32 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 503 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 1 262 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 3 327 МВтч.

***** Изчисленията са извършени с цена на природния газ на газоразпределително дружество – 486,11 лв./хил. нм³.**

“Геррад” АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 124,13 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 2 011 хил. лв.;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 16 200 МВтч.

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

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЧНО И ВОДНО РЕСУРСИ
ПРЕДСЕДАТЕЛ:
проф. д-р инж. К. Шушулов
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/

