

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 022 от 17.05.2010 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 17.05.2010 г., като разгледа преписка № ПЦ-139/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-1004/05.11.2009 г. за определяне преференциална цена на електрическа енергия и утвърждаване цени на топлинна енергия, подадено от "Декотекс" АД, гр. Сливен, доклад с вх. № Е-Дк-158/08.04.2010 г. и след провеждане на открито заседание на 04.05.2010 г., установи следното:

Със заявление с вх. № Е-12-00-1004/05.11.2009 г., по което е образувана преписка № ПЦ-139/2009 г., "Декотекс" АД, гр. Сливен е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) да му бъдат утвърдени преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство в размер на 148,11 лв./MWh, без ДДС, еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода в размер на 75,82 лв./ MWh, без ДДС и еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара в размер на 82,78 лв./ MWh, без ДДС.

Заявителят има монтирани: инсталация за комбинирано производство с газобутален двигател (ГБД) тип 2000 GQNC с инсталирана електрическа мощност - 2,000 MW, инсталирана топлинна мощност с гореща вода - 1,325 MW и инсталирана топлинна мощност с пара – 0,953 MW и с коефициент на полезно действие за електрическа енергия – 39,84 % и коефициент на полезно действие за топлинна енергия – 45,40 %; промишлен парен котел тип ПКМ 6.5 с инсталирана мощност 4,6 MW.

Инсталираната топлинна мощност на площадката на дружеството е над 5 MW, но „Декотекс” АД не е лицензирано по Закона за енергетиката (ЗЕ). Съгласно чл. 39, ал. 4, т. 4 от ЗЕ не се изисква издаване на лицензия за производство на топлинна енергия, когато тя е за собствено потребление. На проведеното открито заседание на 04.05.2010 г. упълномощените представители на „Декотекс” АД са заявили, че произвежданата топлинна енергия ще е само за собствено потребление.

С оглед на изложеното по-горе и на основание чл. 37 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), искането на заявителя за утвърждаване на цени за продажба на топлинната енергия не е допустимо и производството по него следва да бъде прекратено.

„Декотекс” АД обаче се явява производител по смисъла на т. 46 от § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, която определя, че „производител” е „лице, произвеждащо електрическа и/или топлинна енергия”. Заявителят ще произвежда електрическа енергия от комбинирано производство и съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, общественият доставчик, съответно крайните снабдители са длъжни да изкупят от производители, присъединени към съответната мрежа цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано със сертификат за произход, с изключение на количествата, които производителят ползва за собствени нужди или има сключени договори по реда на глава девета, раздел VII или с които участва на балансиращия пазар, а съгласно ал. 2 от същия член електрическата енергия се изкупува по преференциални цени, определени от ДКЕВР.

С оглед на изложеното искането на заявителя е с правно основание чл. 36 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), съгласно която

лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране съгласно ЗЕ, но извършват сделки по регулирани цени, подават заявления, които се разглеждат от комисията по реда на глава трета от НРЦЕЕ.

Преференциалната цена на електрическа енергия е определена при спазване на чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, в който е регламентирано, че преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се определя на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от комисията по групи производители и по критерии, съгласно чл. 19б, ал. 2 от НРЦЕЕ. Индивидуалната цена е формирана, като е приложен електронния модел за изчисляване на цени, неразделна част (приложение) от Указания за образуване и прилагане на цените и тарифите на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство (приети с Протоколно решение на ДКЕР № 46/05.07.2004 г. и № 60/29.09.2004 г.).

Комисията е приела да прилага по отношение на всички дружества от сектор „Топлоенергетика” метод на регулиране чрез стимули “Горна граница на цени”, поради което регулирането на цената на заявителя също е осъществено чрез този метод. На заявителя за пръв път се определя цена, поради което е определен регулаторен период с минималната продължителност от две години, съобразно чл. 4, ал. 1, т. 2 от НРЦТЕ и чл. 4, ал. 1, т. 2 от НРЦЕЕ.

Заявителят не е представил копие на Разрешение за ползване на ДНСК за енергийния обект - когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, поради което определената преференциална цена следва да е под условие за представяне на необходимия документ.

При прегледа на разходообразуващите елементи в представеното от заявителя предложение за утвърждаване на цени е констатирано, че:

1. В представените технико-икономически показатели не са посочени данни за 12 месечен отчетен период (базисна година), тъй като заявителят не е извършвал дейността „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия”

2. Прогнозните данни в Справки от № 1 до № 6 са за прогноза 2010 г., както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия – 137,43 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 136,43 лв./MWh.

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

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 93,64 лв./MWh.

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара – 101,53 лв./MWh.

В цените не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 478 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 2 526 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 8,59 %

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 10 792 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител пара – 3 800 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 6 500 MWh

Прогнозните изчисления са извършени при цена на природния газ – 444,56 лв./1000 нм³.

Заявителят е представил предварителен годишен финансов отчет към 31.12.2009 г., който е използван за извършване на анализ и оценка на общото финансово-икономическо

състояние на дружеството за 2009 г.

Съгласно годишния финансов отчет за 2009 г., текущият финансов резултат е печалба в размер на 654 хил. лв., като печалбата е увеличена в сравнение с предходната 2008 г., когато е била 483 хил. лв. Основният капитал е 15 042 хил. лв., а собственият капитал се увеличава през 2009 г. на 24 104 хил. лв., от 23 450 хил. лв. за 2008 г. Общо активите на дружеството намаляват с 11.5 %, до 42 966 хил. лв., в резултат от намалението както на нетекущите активи (на 24 303 хил. лв. от 27 334 хил. лв.), така и на текущи активи (на 18 663 хил. лв. от 21 211 хил. лв.). Нетекущите пасиви намаляват значително с 57.8 %, до 4 478 хил. лв., в резултат от намалени задължения по получени заеми от банки и небанкови финансови институции, както и от задължения по получени търговски заеми. Текущите пасиви на дружеството също намаляват с 0.6 %, на 14 384 хил.лв., предимно от намалени задължения по получени заеми към банки и небанкови финансови институции и от намалени текущи задължения към доставчици и клиенти. От представения отчет за паричните потоци към 31.12.2009 г. е видно, че нетният паричен поток от оперативна дейност е положителен, а от инвестиционна и от финансова дейност е отрицателен. Нетният паричен поток от цялостната дейност на дружеството е отрицателен, в резултат на което паричните средства намаляват. Показателят за обща ликвидност през 2009 г. намалява до 1.30, спрямо предходната година, когато е бил 1.47.

Дружеството е представило копия от договорите за банкови кредити и за финансов лизинг, както и „Справка за привлечения капитал на „Декотекс” АД, гр. Сливен към 31.12.2009 г.“, съгласно която е доказана стойността на среднопретеглената цена на привлечения капитал на дружеството към края на 2009 година.

Въз основа на предоставената информация от дружеството и извършен анализ и оценка на общото финансово-икономическо състояние на „Декотекс” АД за 2009 г., могат да се направят следните изводи:

- Отчетената по-висока печалба и подобрението на повечето финансови показатели, изчислени на база обща балансова структура на „Декотекс” АД към 31.12.2009 г. показват, че общото финансово състояние на дружеството е добро.
- Дружеството ще има възможност да изплаща текущите си задължения с наличните си краткотрайни активи, както и да покрива финансовите си задължения със собствени средства, но ще среща известни затруднения при инвестиране в нови дълготрайни активи.
- Независимо от съществуващите договори за банкови кредити и финансов лизинг на дружеството, финансовата структура на „Декотекс” АД в края на 2009 г. е подобрена спрямо предходната 2008 г., като структурата на пасива е в съотношение 56% собствен капитал и 44% привлечени средства.

Заявителят е представил план за сервизно обслужване през 2010 г. за сумата от 143 696,14 лв. за резервни части и консумативи за пълни смени и труд по обслужването, които е включило в разходите „Абонаментно поддържане” без необходимата обосновка.

В разходите за ремонт заявителят е включил разходи по преустройство и окомплектуване на сградата, топлоизолации и свързващи тръбопроводи за технологична пара и топла вода с дата на приключване през 2010 г., без да е посочена стойността им.

След направените констатации са извършени следните корекции:

1. В Справка №1 - „Разходи” са коригирани:

- разходите за абонаментно поддържане от 144 хил. лв. на 20 хил. лв., в съответствие с разходите за експлоатация на подобни инсталации при сходни дружества, без да включва сервизно обслужване;

- разходите за амортизации от 216 хил. лв. на 171 хил. лв. в резултат на представеното извлечение от инвентарната книга към 31.12.2009 г., при годишна амортизационна норма 6,67 %;

- разходите за ремонт от 266 хил. лв. на 150 хил. лв., като са приведени в съответствие с разходите за ремонт на подобни инсталации;
- разходите за командировки от 25 хил.лв. на 5 хил.лв. приведени в съответствие с разходите за командировки при подобни инсталации;
- разходите за консумативи (химикали, реагенти) в състава на променливите разходи от 90 хил. лв.на 46 хил. лв. като е изведена сумата за дистанционен контрол на стойност 45 хил.лв., съгласно представена от дружеството Справка за разходи за консумативи (химикали, реагенти);

2. В Справка №2 - „РБА” са коригирани:

- стойността на машините, съоръженията и оборудването от 2 560 хил.лв. на 2 699,27 хил.лв., съгласно представена Инвентарна книга към 31.12.2009 г.;
- оборотния капитал от 180 хил.лв. на 218 хил.лв., изчислен като 1/8 част от необходимите годишни разходи без разходите за амортизации;

3. В Справка №3 - „НВ” са коригирани:

- стойността на собствения капитал, в съответствие с представения счетоводен баланс към 31.12.2009 г. от 15 042 хил. лв. на 23 450 хил. лв., с изключен финансов резултат за текущия период – печалба в размер на 654 хил.лв. ;
- нормата на възвръщаемост на собствения капитал от 9% на 7%, приета за заводски централи в сектор „Топлоенергетика”;
- привлеченият капитал от 13 314 хил. лв. на 12 894 хил.лв., в съответствие с представена Справка за привлечения капитал към 31.12.2009 г.;
- среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 7% на 6,43%, съгласно представена Справка за привлечения капитал към 31.12.2009 г.

4. В Справка №4 - „ТИП в производството” са коригирани:

- Отпуснатата топлинна енергия към преноса – с водна пара от 3 899 MWh на 4 899 MWh и топлинната енергия за собствени нужди от 1 514 MWh на 514 MWh /от 12,48% на 4,24%/, като е приведена в съответствие с топлинна енергия за собствени нужди на подобни инсталации.

След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на "Декотекс" АД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия – 115,68 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 114,68 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./MWh

В цената не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 106 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 2 670 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 7,30 %

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 10 792 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 6 719 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4 899 MWh

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 73,94 лв./MWh

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 73,63 лв./MWh

Съгласно изискванията на чл. 30 от НРЦЕЕ на 04.05.2010 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-Дк-158/08.04.2010 г., на което упълномощените представители на заявителя са възразили срещу направените корекции в Справка № 1 „Разходи”, като са изложили своите съображения и са заявили, че ще депозират писмено възразение. В законоустановения срок от заявителя е постъпило писмено становище (писмо с вх. №Е-12-00-1004/04.05.2010 г.), в което са направени допълнителни пояснения по отношение на заложените разходи в справка № 1 „Разходи” и като доказателства са представени незаверени копия от Договор за сервиз № ВМ-23/15.01.2010 г., сключен с ЕТ „ЛТ Линтек-Борислав Манчев”, гр. София и Допълнително споразумение от 09.09.2008 г. към Договор № ВМ-67А/28.03.2008 г. за доставка на когенерационна система, както и Становище от „Новел” ЕООД, гр. Сливен (консултант – строителен надзор), относно представянето на разрешение за ползване на енергийния обект, издадено от ДНСК.

След анализ на постъпилите становища комисията прави следните корекции:

1. Разходите за амортизации в Справка №1 - „Разходи” са коригирани на 180 хил. лв., съгласно представено становище на „Декотекс” АД, гр. Сливен;

2. Коригирана е величината на оборотния капитал на 237 хил. лв. в Справка №2 „РБА” като е приведена в съответствие с извършените корекции в справка №1 „Разходи”;

3. Коригирана е цената на природния газ в Справка №4 - „ТИП в производството” от 444,56 лв./хил. m^3 на 496,38 лв./хил. m^3 , в съответствие с действащата цена от 01.04.2010 г. за промишлени потребители с потребление над 1 000 000 m^3 на „Промислено газоснабдяване” ООД, утвърдена с решение № Ц-016/31.03.2010 г. на ДКЕВР.

Комисията счита, че представеното Допълнително споразумение от 09.09.2008 г. към Договор № ВМ-67А/28.03.2008 г. за доставка на когенерационна система не доказва стойността на текущите разходи за ремонт. Включените от дружеството разходи за ремонт по своето икономическо съдържание представляват капиталови разходи и не следва да са част от утвърдените годишни текущи разходи за осъществяване на дейността.

Комисията намира за неоснователно възражението относно корекцията на разходите за дистанционен контрол от 45 хил. лв., след като същите са част от сервизното обслужване (както твърди и заявителят), както и възражението, относно корекцията на разходите за командировки от 25 хил. лв., тъй като заявителят не е представил доказателства за тях.

След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на „Декотекс” АД, гр. Сливен за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия – 124,96 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 123,96 лв./MWh

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

В цената не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 275 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 2 689 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 7,30 %

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 10 792 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 6 719 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4 899 MWh

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 79,85 лв./MWh

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 79,53 лв./MWh

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 33, ал. 1 и 3 от Закона за енергетиката и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а”, чл. 196, чл. 36 и § 5 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема прилагането на метод на регулиране чрез стимули “Горна граница на цени” за „Декотекс” АД, гр. Сливен, с ЕИК 829053852 и определя регулаторен период от две години.

II. Определя на „Декотекс” АД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период:

Преференциална цена на електрическа енергия – 124,96 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 123,96 лв./MWh

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

В цената не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 275 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 2 689 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 7,30 %

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 10 792 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 6 719 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4 899 MWh

При:

- Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 79,85 лв./MWh

- Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 79,53 лв./MWh

III. „Декотекс” АД прилага цените по т. II от 1-во число на следващия месец след представяне в комисията на разрешение за ползване съгласно ЗУТ, издадено от ДНСК.

IV. Прекратява производството по искането на „Декотекс” АД за утвърждаване на цени за продажба на топлинна енергия.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/В. Лозанов/

