

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 18

от 06.10.2014 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 06.10.2014 г., като разгледа преписка, образувана по заявление с вх. № Е-14-47-1/31.05.2014 г. за определяне на цени на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от „Костенец ХХИ“ АД, гр. Костенец, както и доклад № Е-Дк-353/25.07.2014 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 17.09.2014 г. открито заседание, установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 162, ал. 2, т. 1 от ЗЕ. Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по ал. 1, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от комисията по групи производители и по критерии съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ – чл. 25 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ). Едновременно с това, на основание чл. 33, ал. 4 от ЗЕ комисията определя цени на база индивидуалните разходи за производство съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ за количествата електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, без постигнати критерии за високоефективно комбинирано производство, и за количествата електрическа енергия, произведена по некомбиниран начин, необходими за осигуряване на експлоатационната надеждност на основните съоръжения по чл. 162, ал. 2, т. 2 и 3 от ЗЕ.

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ и наредбите по приложението му и указанията, дадени от комисията относно образуването на цените.

Основните принципи на ценово регулиране са заложи в ЗЕ, а методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените се определят с НРЦЕЕ.

Във връзка с решение по протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „Норма на възвръщаемост на капитала“ за дружествата от сектор „Топлоенергетика“ и издадената от ДКЕВР Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, са разработени Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по т. 2 от протокол № 30 от 24.02.2014 г. на ДКЕВР (Указания - НВ).

Правната рамка на метода на ценово регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“ се съдържа в ЗЕ и НРЦЕЕ. Съгласно чл. 4, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ това е метод, при който комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените

елементи на необходимите приходи.

Със заявление с вх. № Е-14-47-1/31.05.2014 г., „Костенец ХХИ” АД, гр. Костенец е предложило за утвърждаване:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 251,26 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 241,26 лв./MWh;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh.
2. Пределна цена на топлинна енергия с пара - 80,48 лв./ MWh.
при цена на природен газ - 630,00 лв./ хил. нм³.

Към заявлението „Костенец ХХИ” АД е приложило следната информация и документи:

1. Прогнозна информация в съответствие с Указанията за образуване на цените на топлинна енергия и на електрическа енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”, по модел – справки от №1 до №9 за 2014 г.;
2. Обяснителна записка за направеното предложение;
3. Разрешение за ползване, съгласно ЗУТ;
4. Извадка от Търговския регистър относно „Костенец ХХИ” АД;
5. Документ за платена такса.

Обосновката на дружеството е следната:

1. ВЪВЕДЕНИЕ.

Инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е била изградена с две газови турбини, тип "CX501 - KB5", и два парни котли утилизатори тип EGP 3074-8 производство на фирмата CENTRAX с инсталирана електрическа мощност на една газова турбина, при стандартни условия, $N_{el} = 3789 \text{ kW}$ и топлинна мощност 7352 kW на единия парен котел. Газовите турбини са контейнерно изпълнение, а котлите са с открита компоновка. Комплектното съоръжение за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия / пара 210 гр.С , 1,8 МПа / са изградени в производствения комплекс на фирмата в гр. Костенец.

Тъй като, комбинираната мощност е била преоразмерена за топлинните нужди на основното производство на хартия, едната газова турбина е била демонтирана. В експлоатация е едната газова турбина с двата котли утилизатора. Вторият котел утилизатор изпълнява ролята на резервен генератор на топлинна енергия - пара.

Когенерационната мощност е въведена в експлоатация в края на 2012 год. и е комплектувана както следва:

- газова турбина- 3789 kwel
- електрически променливо токов генератор;
- редуктор;
- система за входящ въздух в газовата турбина; газозахранваща, регулираща и газоизмервателна система в.т.ч компресор за природен газ;
- Система за захранване с азот;
- Пожарозащитна система със CO₂;
- Маслена система, включително охлаждане;
- Водоинжекционна система на въздушния компресор;
- Контейнер на газовата турбина с вентилационна система;
- Байпасен газоход, моторна клапа и комин;
- Парен котел утилизатори до - 10 т/ч пара 210 гр.С, 1,8 МПа, с предкамера за допълнително изгаряне, кондензатор и комин;
- Парен котел утилизатори до - 10 т/ч пара 210 гр.С, 1,8 МПа, с предкамера за изгаряне на газ или газьол, кондензатор и комин;
- Водоподготвителна инсталация;
- Деаераторна инсталация и помпена група.

В приложените справки, по образците на ДКЕВР за заводските дружества, са отразени прогнозните данни за инсталацията през 2014 година.

2. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА

Производствената програма на когенератора е подчинена на търсенето на пара от основната производствена мощност на фирмата и натоварването на газовата турбина зависи изцяло от парния товар на хартиеното производство в дружеството. Дружеството счита, че този режим на работа поставя в неблагоприятно положение газовата турбина, която продължително време ще работи с неблагоприятни експлоатационни характеристики и увеличен разход на гориво.

		Ел. енергия	топлинна енергия
1. Произведена енергия	МВтч	17200	44540
2. Собствени нужди	МВтч	421	676
3. Продадена енергия	МВтч	16779	43864

Според дружеството, мощността на инсталацията е достатъчна за да не се налага допълнително изгаряне на гориво в парния котел утилизатор, макар такава възможност да е предвидена.

Електрическата енергия, топлинната енергия /пара/ и горивото- природен газ се измерват със сертифицирани търговски прибори.

Инсталацията при предложената производствена програма покрива изискванията на Наредба РД - 16 - 267 / 19.03.2008 г. за общата енергийна ефективност $84,5 \% > 75\%$ и икономия на първична енергия, спрямо разделното производство на електрическа и топлинна енергия $-13,22 \% > 10 \%$.

4. ИНВЕСТИЦИОННА И РЕМОНТНА ПРОГРАМА

През 2014 г. дружеството не предвижда инвестиция за когенерационната инсталация.

Ремонтната програма на същинската част на когенерационната инсталация се изпълнява от сервизната фирма на доставчика на газовата турбина - „CENTRAX” на основание сервизен договор. Останалите дълготрайни активи /водоохранване, газоохранване, електроохранване/ се ремонтират със собствени сили на фирмата или чрез възлагане на специализирани фирми.

5. УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ

Дълготрайните материални активи включват комплектната инсталация с една газова турбина, два котела, газопровод, АГРС, електропровод КРУ и трафостанция, химводоочистка, комплектна деаераторна инсталация, помпена група и паропровод, до границата на площадката на когенератора. Дълготрайните материални активи, записани в инвентарната книга на инсталацията са на обща балансова стойност, към 31.12.2013 г. - 15 981 хил.лв.

Амортизационните отчисления са линейни за икономически живот на инсталацията за 15 год., в съответствие с изискванията на ДКЕВР.

Предвидените производствени разходи и амортизации, отразени в приложените ценови документи, са калкулирани в съответствие с указанията на ДКЕВР и в съответствие с производствената програма.

Трудовите разходи съответстват на одобрения щат от 15 квалифицирани човека, главно технически лица, който предвижда необходимия брой сменен и дневен персонал, както и ограничен брой ремонтен персонал, за извършване на ремонтни работи със собствени сили.

Сервизното поддържане и специфичните ремонтни работи по когенерационната инсталация се изпълняват от специализирана сервизна фирма на доставчика на газовата турбина CENTRAX. Ремонтните работи по останалите дълготрайни активи, дружеството ще изпълнява със собствени сили или със специализирани контрактори.

Останалите условно постоянни разходи са обичайните разходи гарантиращи нормалното провеждане на производствения процес при специфичните изисквания за експлоатация на газовата турбина и другите съоръжения.

6. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ

Променливите разходи се формират основно от разхода за гориво - природен газ – 7767 хил.куб.м. на стойност 4 893 хил.лв.

Разходът на газ е пресметнат за предвидената производствена програма и като се отчетени характеристиките на газовата турбина, климатичните особености на гр. Костенец и режима на работа на основното производство, определящо натоварването на когенерационната мощност.

Останалите променливи разходи са формирани от обичайните разходи за вода, химикали и реагенти, както и за външни услуги./ CENTRAX /.

7. ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

Възвръщаемостта на собствения капитал е посочен 4%, а заемния капитал е посочен с лихвата по договора с финансиращата банка.

Предвидените оборотни средства са определени на 1/8 от годишните оперативни парични разходи, в съответствие с изискванията на ДКЕВР.

8. ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ И ПРЕДЕЛНА ЦЕНА НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ

При приетата производствена програма, обективно определени разходи и възвръщаемост по изискванията на ДКЕВР, „КОСТЕНЕЦ ХХИ“ АД предлага да бъдат утвърдени следните цени:

- | | |
|--|-----------------|
| • Цена на комбинирана електрическа енергия | 241,26 лв./ MWh |
| • Добавка на ДКЕВР | 10,00 лв./ MWh |
| • Преференциална цена на комб. ел. енергия | 251,26 лв./ MWh |
| • Пределна цена на топлинна енергия пара | 80,48 лв./ MWh |

С писмо изх. № Е-14-47-1/26.06.2014 г. на ДКЕВР, на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 40 от НРЦЕЕ, от заявителя е поискано да представи:

1. Уточнение на подаденото заявление, тъй като от една страна е посочено, че дружеството ще експлоатира инсталацията за комбинирано производство без лицензия на основание чл. 39, ал. 4, т. 4 от ЗЕ, като използва топлинната енергия само за собствено потребление, а от друга страна е направено искане да бъде утвърдена цена на топлинна енергия за продажба. Следва да се има предвид, че когато за осъществяване на дейност в енергетиката е необходимо издаване на лицензия, заявлението за утвърждаване на цени се прилага към заявлението за издаване на лицензия. На основание чл. 41, ал. 3 от ЗЕ, в срок до три месеца от подаване на двете заявления комисията издава или мотивирано отказва издаването на лицензия и утвърждава или определя съответните цени.

2. Технически данни за **всички** съоръжения на площадките на дружеството за производство на електрическа и/или топлинна енергия: попълнени справки – приложения.

3. Технологична (топлинна) схема на площадките на дружеството с посочени всички съоръжения за производство на електрическа и/или топлинна енергия, с отразени места на мерене, както и описание на възможните технологични схеми на работа.

4. Извлечение от инвентарната книга на включените в регулаторната база активи, с които се извършва производство на електрическа и топлинна енергия към 30.06.2014 г.;

5. Предварителен договор за присъединяване към съответната мрежа и за продажба на електрическата енергия;

6. Договор за покупка на природен газ.

7. Копие на договори за кредити и/или финансов лизинг с всички приложения към тях, отнасящи се за производството на електрическа и топлинна енергия.

8. Справка за общата стойност на активите, придобити по безвъзмезден начин (чрез дарения, помощи или др.).

9. Одитиран годишен финансов отчет за 2013 г. с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, вкл. доклад за дейността на дружеството.

В приложената информация към Годишния финансов отчет е необходимо да се представят допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане за целите на регулирането, приета с Решение на ДКЕВР от 03 август 2006 г.

С писмо вх. № Е-14-47-1/04.07.2014 г. заявителят е представил следната информация:

1. Технически данни за всички съоръжения на площадките на дружеството за производство на електрическа и топлинна енергия: попълнени справки – приложения;

2. Технологична схема на площадките на дружеството с посочени съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия, с отразени места на мерене, както и описание на технологичните схеми на работа.

3. Извлечение от инвентарната книга на включените в регулаторната база активи, с които се извършва производство на електрическа и топлинна енергия към 30.06.2014 г.;

4. Договор за продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност;
5. Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД;
6. Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД;
7. Договор за покупка на природен газ;
8. Договор за финансов лизинг № 116000491-0203 /2006 с доставчик "Centrax" Limited, England;
9. Договор за финансов лизинг № 116000491-0157 /2007 ;
10. Договор за прехвърляне на права и заместване в задължения между "ХИПО АЛПЕ-АДРИА-ЛИЗИНГ" ООД, "СТИЙМ ЕНЕРДЖИ" ЕАД и "КОСТЕНЕЦ-ХХИ" АД;
11. Разрешение за ползване №СТ-05-740/08.05.2014 г. на строеж: „Присъединяване на Ко-генераторна инсталация с газова турбина – 3,78 MW на „Костенец ХХИ” АД към подстанция 110/20 кV гр. Костенец намиращ се в УПИ III, кв. 137 по плана на гр. Костенец, Община Костенец, Софийска област“;
12. Одитиран годишен финансов отчет за 2013 г., с всички пояснителни приложения към него.

Дружеството изрично уточнява, че искането му касае единствено определяне на преференциална цена на произвежданата електрическа енергия от собствения енергиен обект (инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, състояща се от 1 газова турбина с номинална инсталирана мощност 3 780 kW) по смисъла на чл. 33, ал. 1 от ЗЕ и съответно чл.25 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия.

За избягване на всяко съмнение, дружеството изрично заявява, че произвежданата топлинна енергия се ползва единствено и само за собствени нужди на „Костенец ХХИ” АД и поради тази причина не желае определяне на пределна цена на топлинната енергия със съответно решение на ДКЕВР. Посочването на тази цена в заявлението е единствено и само с оглед поясняване на искането за определен размер на преференциалната цена на електрическата енергия.

С писмо вх. № Е-14-47-1/23.07.2014 г. заявителят е представил следната информация:

1. Договор за финансов лизинг № 116000491-0203 /2006 с доставчик "Centrax" Limited, England;
2. Договор за финансов лизинг № 116000491-0157 /2007 ;
3. Договор за прехвърляне на права и заместване в задължения между "ХИПО АЛПЕ-АДРИА-ЛИЗИНГ" ООД, "СТИЙМ ЕНЕРДЖИ" ЕАД и "КОСТЕНЕЦ-ХХИ" АД от 23.10.2012 г.
4. Договор за инвестиционен банков кредит от 28.03.2011 г. и Анекси №1,2 и 3 към него.
5. Споразумение от 21.11.2012 г. и Анекс №1 към него.

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

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 № 9 са за 2014 г.

След прегледа на цялата представена от заявителя информация е констатирано следното:

1. Правни аспекти

„Костенец ХХИ” АД е акционерно дружество, регистрирано в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията към Министерство на правосъдието, с ЕИК 832064969, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Костенец, гр. Костенец 2030, ул. „Съединение” № 2.

Предметът му на дейност е: „производство на дървесинна маса, хартии, картони и изделия от тях, резервни части, вътрешна и външнотърговска дейност”. Дружеството е с регистриран капитал в размер на 1 042 593 лв. Дружеството е публично.

Дружеството не е лицензирано по ЗЕ, но 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”. От представените по преписката документи е видно, че дружеството произвежда електрическа енергия чрез газова турбина с инсталирана електрическа мощност 3,789 MW, което е под 5 MW и съгласно чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ не подлежи на лицензиране. „Костенец ХХИ” АД е декларирало изрично, че ще използва топлинната енергия за собствено потребление, поради което на основание чл. 39, ал. 4, т. 4 от ЗЕ не се изисква издаване на лицензия.

Доколкото в заявление с вх. № Е-14-47-1/31.05.2014 г. „Костенец ХХИ” АД, гр. Костенец е предложило за утвърждаване цена на топлинна енергия, а с писмо вх. № Е-14-47-1/04.07.2014 г. изрично е заявило, че не желае утвърждаване на пределна цена на топлинната енергия със съответно решение на ДКЕВР, административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-14-47-1/31.05.2014 г. следва да бъде прекратено от ДКЕВР в частта относно искането за утвърждаване на цена на топлинна енергия, поради оттегляне на заявлението, на основание чл. 38, ал. 4, т. 2 от Устройствения правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

„Костенец ХХИ” АД подава заявление за определяне на цени на електрическата енергия от комбинирано производство на основание чл. 53 от НРЦЕЕ, който определя, че лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране съгласно ЗЕ, но извършват сделки по регулирани цени, подават заявления по чл. 39, ал. 1 от НРЦЕЕ, които се разглеждат от комисията по реда на глава четвърта от същата наредба.

2. Икономически аспекти

Анализ на финансово-икономическото състояние

„Костенец ХХИ” АД е представило одитиран годишен финансов отчет за 2013 г. с изключение на информацията по ЕССО за целите на регулирането. Съгласно годишния финансов отчет за 2013 г. „Костенец ХХИ” АД от цялостната си дейност е реализирало загуба в размер на 1 419 хил. лв. при загуба за 2012 г. 3 533 хил. лв., формирани при приходи и разходи представени в таблицата:

(хил. лв.)

№ по ред	Показатели	2012 г.	2013 г.	изменение %
1.	Приходи от продажби	41 691	62 354	49,56
2.	Други приходи	958	982	2,51
3.	Промени в запасите от продукция, незавършено производство и балансова стойност на продадени активи	-282	191	
4.	Общо приходи	42 367	63 527	49,94
5.	Разходи по икономически елементи	46 964	62 134	32,30
5.1.	Разходи за материали	35 864	48 706	35,81
5.2.	Разходи за външни услуги	5 740	6 475	12,80
5.3.	Разходи за амортизации	1 679	3 371	100,77
5.4.	Възнаграждения и осигуровки	2 588	3 173	22,60
5.5.	Други разходи	1 093	409	-62,58
6.	Финансови приходи и разходи-нето	-1 064	2812	-364,29
7.	Общо разходи	45 900	64 946	41,49

8.	Счетоводна печалба/загуба преди данъци	-3 533	-1 419	-59,84
<i>Финансови показатели</i>				
1.	Собст. капитал/Нетекущи активи	0,10	0,08	-20,00
2.	Краткотрайни активи/Краткосрочни пасиви	0,50	0,43	-14,00
3.	Собствен капитал/Краткосрочни и Дългосрочни пасиви	0,09	0,07	-22,22

Намалението на загубата за 2013 г., спрямо предходната година се дължи на увеличение на общите приходи с 49,94% пред това на разходите при които увеличението е 41,49%.

Общо активите на дружеството към 31.12.2013 г. са намалени с 408 хил. лв. от 83 465 хил. лв. за 2012 г. на 83 054 хил. лв., вследствие намалените нетекущи активи, независимо увеличените текущи активи в частта на материалните запаси.

Собствения капитал на дружеството е 5 240 хил. лв. към 31.12.2013 г., включващ в състава си регистриран капитал 1 043 хил. лв., резерви 9 276 хил. лв., преоценъчен резерв 6 019 хил. лв. и натрупана загуба от 11 098 хил. лв.

Общите задължения са завишени на 77 817 хил. лв. за 2013 г. от 76 793 хил. лв. за 2012 г. преди всичко от завишените текущи задължения в частта на задълженията към свързани предприятия.

Анализът на база обща балансова структура е основан на показатели отразяващи постигнатите резултати от дейността.

Съотношението между собствен капитал и дълготрайни активи за 2013 г. е 0,08 при 0,10 за 2012 г., и показва невъзможността на дружеството да инвестира със собствени средства в придобиване на нови активи.

Съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви се увеличава за 2013 г. и е 0,43, а за 2012 г. е 0,50, което е индикатор, че дружеството е влошило общата си ликвидност и не притежава оборотен паричен ресурс да посреща текущите си задължения.

Съотношението между собствен капитал и дългосрочни и краткосрочни пасиви за 2013 г. е 0,07 при 0,09 за 2012 г. и показва, че дружеството не разполага със собствен капиталов ресурс да обслужва финансовите си задължения.

Стойностите на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2013 г. определят общото финансово състояние като *лошо*.

3. Технически аспекти

Заявителят е монтирал:

- 1 брой газова турбина CX501-KB5 производство на „CENTRAX“ Англия, с инсталирана електрическа мощност 3,789 MW и обща инсталирана топлинна мощност на КУ с допълнително изгаряне на гориво - 11,352 MW, Електрическа ефективност – 27,80 %, топлинна ефективност на КУ с допълнително изгаряне на гориво - 70,00 %.

- 1 брой водогреен котел (BK1) – EGP 3074-8, с инсталирана топлинна мощност – 7,352 MW и топлинна ефективност 75 %. Основното гориво е природен газ.

- 1 брой парен котел утилизатор, с обща инсталирана топлинна мощност с допълнително изгаряне на гориво - 11,352 MW.

„Костенец ХХИ” АД ще използва топлинната енергия за собствено потребление, а електрическата енергия ще се продава на напрежение 20 kV на "ЧЕЗ Разпределение България" АД.

С писмо вх. № Е-14-47-1/04.07.2014 г. “Костенец ХХИ” АД е представило копие от разрешение за ползване №СТ-05-740/08.05.2014 на строеж: „Присъединяване на Ко-генераторна инсталация с газова турбина – 3,78 MW на „Костенец ХХИ” АД към подстанция 110/20 kV гр. Костенец, намиращ се в УПИ III, кв. 137 по плана на гр. Костенец, Община Костенец, Софийска област“

Образуване на цената

След направените констатации са извършени следните корекции:

1. В справка № 1 „Разходи” са извършени следните корекции:

- разходите за амортизации са намалени от 1 066 хил. лв. на 682 хил. лв., в съответствие с полезния живот и амортизационната норма на активите съгласно представената от дружеството инвентарна книга;

- коригираните общи разходи за амортизация са разпределени между двата продукта електрическа и топлинна енергия, 356 хил. лв. за електрическата енергия, 187 хил. лв. за топлинната енергия и 139 хил. лв. за газопровода общо за двата продукта;

- общите разходи за ремонт са разпределени между двата продукта електрическа и топлинна енергия, като 60 хил. лв. за електрическата енергия са отнесени общо за двата продукта;

- разходите пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ са коригирани от 264 хил. лв. на 124 хил. лв., като в съответствие с извършен сравнителен анализ на такива разходи за дружества със същата технология на производство са намалени разходите за абонаментно поддържане със 140 хил. лв.;

- разходите за външни услуги са коригирани от 160 хил. лв. на 25 хил. лв., в съответствие с извършен сравнителен анализ на такива разходи за дружества със същата технология на производство.

2. В Справка № 2 „Регулаторна база на активите” са извършени следните корекции:

- стойността на ДМА - участващи в регулирането машини, съоръжения и оборудване е коригирана от 15 981 хил. лв. на 17 039 хил. лв., съгласно отчетната стойност представена от дружеството в инвентарната книга;

- стойността на амортизацията за периода на използване е коригирана от 1 066 хил. лв. на 1 380 хил. лв., съгласно представената от дружеството инвентарна книга;

- оборотният капитал е в съответствие с направените корекции в признатите годишни разходи за регулираните дейности и съгласно т. 32.5 от „Указания НВ” неговата стойност е определена като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за дейностите, като не се включват разходите за амортизация;

3. В Справка № 3 „НБК”

- собствения капитал е коригиран от 5 261 хил. лв. на 6 672 хил. лв. на основание т. 38, раздел III от „Указания НВ”, като към стойността на собствения капитал не се отчита текущия финансов резултат от дейността на дружеството.

- стойността на привлечения капитал е коригирана от 6 899 хил. лв. на 5 049 хил. лв. на база представените анекси към договорите за финансов лизинг и на основание т. 39, раздел III от „Указания НВ”.

- коригирана е нормата на възвръщаемост на привлечения капитал от 8,0% на 6,54% , изчислена като средно претеглена величина от договорените годишни лихви на договорите за финансов лизинг и относителното им тегло в общата сума на привлечения капитал в съответствие на т. 40 раздел III от „Указания НВ”.

4. В Справка № 4 „Технико-икономически показатели в производството” са извършени следните корекции:

- увеличено е количеството на произведената електрическа енергия от 17 200 MWh на 22 961 MWh, в съответствие с прогнозираните работни часове на когенерационната инсталация за производството на посоченото от дружеството количество топлинна енергия, без използването на допълнително изгаряне на природен газ в котела-утилизатор, като по този начин е възстановен баланса при производството на двата продукта;

- в съответствие с увеличението на произведеното количество електрическа енергия е коригирано количеството на електрическа енергия за собствени нужди и трансформация от 421 MWh на 563 MWh, при запазване на посочения от дружеството относителен дял на собствените нужди спрямо произведеното количество електрическа енергия;

- в съответствие с увеличението на произведеното количество на електрическа енергия е коригирано продаденото количество електрическа енергия от 16 779 MWh на 22 398 MWh;

- в съответствие с увеличението на произведеното количество на електрическа енергия е коригирано количеството на гориво природен газ от 7 767 хил. нм³ на 9 041 хил. нм³ при 79,46% обща енергийна ефективност на използваното гориво за производство на електрическа

енергия и за отпуснатата за собственото потребление топлинна енергия;

- коригирана е цената на природния газ на 601,69 лв./хил. нм³ в съответствие с Решение № Ц – 10/30.06.2014 г. на ДКЕВР;

- добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ от 10,00 лв./ MWh е намалена на 0,01 лв./ MWh, в съответствие с критериите по чл. 25 от НРЦЕЕ и при спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, с оглед осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия, с отчитане на конкретните разходни особености и нива на цените на топлинната и електрическа енергия. Заявителят попада в групата на дружествата с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в промишлеността (заводски централи) и здравеопазването независимо от вида на горивото, за които ДКЕВР определя добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 172,94 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 172,93 лв./MWh;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 7 676 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 16 423 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 5,35%;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 398 MWh.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител пара – 43 864 MWh, при цена 86,69 лв./MWh.

При цена на природния газ - 601,69 лв./ хил. нм³ в съответствие с Решение № Ц – 10/30.06.2014 г. на ДКЕВР.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 от ЗЕ и чл. 45 от НРЦЕЕ, на 17.09.2014 г. ДКЕВР е провела открито заседание за разглеждане на доклад, приет с решение на ДКЕВР на закрито заседание и публикуван на интернет страницата на комисията. На откритото заседание заявителят не е изпратил представител. В рамките на определения в чл. 45, ал. 3 от НРЦЕЕ срок от 3 дни дружеството е имало възможност да представи становище и писмена обосновка. В определения срок не е постъпило писмено възражение от „Костенец ХХИ” АД.

Предвид обстоятелството, че разпоредбите на НРЦЕЕ не определят дата, от която се прилагат определени от комисията цени на електрическа енергия за производителите на електрическа енергия, и като взе предвид разпоредбата на чл. 13, ал. 7 от ЗЕ, съгласно която решенията на комисията подлежат на предварително изпълнение, ДКЕВР счита, че цените на електрическата енергия, определени с настоящото решение, могат да бъдат прилагани от „Костенец ХХИ” АД, считано от датата на настоящото решение.

Предвид гореизложеното,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, чл. 4, ал. 2, т. 1, чл. 25 и чл. 47, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 2 от протокол № 30/24.02.2014 г. на ДКЕВР,

Считано от 06.10.2014 г. определя цени на електрическата енергия, произведена от

топлоелектрическа централа с комбиниран начин на производство, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

„Костенец ХХИ” АД:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 172,94 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 172,93 лв./MWh;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 7 676 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 16 423 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 5,35%;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 398 MWh.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител пара – 43 864 MWh, при цена 86,69 лв./MWh.

II. На основание чл. 38, ал. 4, т. 2 от Устройствения правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация

Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-14-47-1/31.05.2014 г. в частта относно искането за утвърждаване на цена на топлинна енергия.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

СВЕТЛА ТОДОРОВА

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЛИЛЯНА ДРАГИЕВА