

**Р Е Ш Е Н И Е**

**№ Ц -67 от 20.12.2012 г.**

**Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 20.12.2012 г., като разгледа преписка № ПЦ-98/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-08-5/08.10.2012 г. за определяне на цена електрическа енергия от комбинирано производство на „Скът“ ООД, гр.Сливен, както и доклад с вх. № Е-Дк-805/04.12.2012 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 11.12.2012 г. открито заседание, установи следното:**

С решение № Ц-047/27.12.2010 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) е определила преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Скът“ ЕООД, гр. Сливен, при метод на регулиране чрез стимули „горна граница на цени“ и регулаторен период от две години, считано от датата на издаването на разрешение за ползване на енергийния обект по реда на ЗУТ - 07.01.2011 г.

В съответствие с изискванията на 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”, с решение №Ц-46/28.12.2011 г., считано от 01.01.2012 г., комисията е определила преференциална цена на електрическата енергия от комбинирано производство на „Скът“ ЕООД, за втората година от регулаторния период.

По време на ценовите периоди, във връзка с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа и на основание чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 19б (в редакцията на разпоредбата до ДВ, бр. 42 от 2012 г., а след това чл. 19д) от НРЦЕЕ с отделни свои решения ДКЕВР е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на дружествата, работещи с гориво – природен газ, в т.ч. е определила преференциална цена на електрическа енергия на „Скът“ ЕООД, гр. Сливен, както следва:

- с решение № Ц – 21 от 29.06.2011 г., считано от 01.07.2011 г.
- с решение № Ц – 33 от 27.09.2011 г., считано от 01.10.2011 г.
- с решение № Ц - 07/23.03.2012 г., считано от 01.04.2012 г.
- с решение № Ц - 22/29.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г.

**Действащата към момента преференциална цена на електрическа енергия, определена с решение № Ц - 31/29.08.2012 г. на ДКЕВР и ценообразуващите елементи са както следва:**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 210,94 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 195,94 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./MWh.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 3 623 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 4 439 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 7,60%.

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 967 MWh.

\* Изчисленията са извършени при:

- прогнозно количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 12 846 MWh;
- цена на топлинната енергия 85,52 лв./MWh;
- цена на природен газ на газоразпределително дружество – 794,31 лв./квт<sup>3</sup> (733,23 + 61,08).

Разпоредбите на чл. 3, ал. 1 и ал. 3 от НРЦЕЕ изискват при започване на нов регулаторен период комисията да извърши регулаторен преглед, който включва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозна информация за следващия ценови период, предоставена от енергийните предприятия. Предвид тези нормативни изисквания и във връзка с решение по протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „Норма на възвръщаемост на капитала” за следващия регулаторен период за дружествата от сектор „Топлоенергетика”, 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 № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР (Указания - НВ).

Във връзка с необходимостта от извършване на регулаторен преглед с писмо изх. № Е-14-08-5/28.09.2012 г. на ДКЕВР, на „Скът” ЕООД, гр. Сливен е указано в срок до 05.10.2012 г. да подаде заявление за утвърждаване на цени на енергия, като представи:

#### **I. Прогнозни данни:**

1. Прогнозната информация се изготвя и представя в съответствие с Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”, по приложения модел (справки от № 1 до № 9), приети с решение по т. 2 от протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР.

2. За следващия регулаторен период стойността на дълготрайните активи в регулаторната база на активите е равна на балансовата стойност към 31.12.2011 г.

3. Попълнена Справка № 3 „Норма на възвръщаемост на капитала“ към 31.12.2011 г., в съответствие с Годишния финансов отчет на дружеството за 2011 г. и попълнена Справка за привлечения капитал към 31.12.2011 г., с приложени заверени копия на дългосрочните договори за лизинг и кредит, и анексите към тях;

4. Дружествата представят на комисията писмени обосновки на прогнозните ценообразуващи елементи, придружени с доказателства и подробна аргументация, относно необходимостта и икономическата им целесъобразност.

5. Договори за продажба на електрическа енергия за 2013 г., с всички приложения към тях (вкл. спецификациите към договорите).

6. Доказателства за платена такса за разглеждане на заявлението.

Изчисленията да се извършат при следните условия:

1. Структура на капитала към 31.12.2011 г., с примерна стойност на нормата на възвръщаемост на собствения капитал равна на утвърдената от ДКЕВР за предходния ценови период.

2. Прогнозни ценови параметри:

- природен газ – действащата цена към момента на подаване на заявлението;

3. Примерна стойност на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ - определената от ДКЕВР за съответното дружество към момента на подаване на заявлението за цени.

#### **II. Отчетни данни, в т.ч.:**

1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2011 г. и за ценовия период 01.01.2012 г. – 31.12.2012 г. (Приложение № 3);

2. Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия (Приложение № 3);

3. Отчетна информация за 2011 г. и за ценовия период 01.01.2012 г. – 31.12.2012 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от № 1 до № 9;

4. Цените на горивата да бъдат изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените (Приложение № 2).

*\*За ценовия период (12-месечен период) информацията да бъде изготвена, като отчет за периода 01.01.2012-30.09.2012 г. и прогноза за периода 01.10.2012-31.12.2012 г.*

5. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2010 г., 2011 г. и за ценовия период 01.01.2012 г. - 31.12.2012 г., съгласно приложена справка (Приложение № 4).

6. Одитиран годишен финансов отчет за 2011 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 дружеството да представи допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение № 90/03.08.2006 г. на ДКЕВР.

С оглед осъществяване на правомощията на ДКЕВР по ценовото регулиране, произтичащи от Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му, със Заповед № 3-Е-73/10.04.2012 г. на Председателя на ДКЕВР е създадена работна група, която да извърши преглед на подаваните заявления за цени и приложенията към тях за съответствие с изискванията на НРЦТЕ и НРЦЕЕ, както и проучване на данните и документите, съдържащи се в тях.

**С писмо вх. № Е-14-08-5/08.10.2012 г. „Скът” ЕООД, гр. Сливен е подало заявление за определяне на цена електрическа енергия от комбинирано производство, към което е приложило на хартиен и електронен носител:**

1. Прогнозна технико-икономическа информация за следващия ценови период 01.01.2013 г. - 31.12.2013 г. с приложения Справки от № 1 до № 9, изготвени съгласно „Указания – НВ” на ДКЕВР;

2. Отчетна информация за 2011 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, с приложения Справки от № 1 до № 9;

3. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2011 г., за ценовия период 01.01.2012 г. – 31.12.2012 г. и прогноза за следващия ценовия период – от 01.01.2013 г. (Приложение № 3);

4. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2012 г. (Приложение № 4);

5. Одитиран годишен финансов отчет за 2011 г., както и доклад за дейността на дружеството.

**Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС за изкупуване на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от „Газов ко-генератор”, инсталиран в имот собственост на „Скът” ЕООД, представляващ оранжерия, със срок на валидност 7 години:**

- преференциална цена на електрическа енергия – 213,36 лв./MWh;
- индивидуална цена на електрическа енергия – 208,36 лв./MWh;
- Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ –5,00 лв./MWh;

При цена на природния газ 789,42 лв./knm<sup>3</sup>.

**С писмо изх. № Е-14-08-5/19.10.2012 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 27а и чл. 28 от НРЦЕЕ от дружеството е поискано да представи следната допълнителна информация:**

1. Копие на Договори за продажба на електрическа енергия за 2013 г., с всички приложения към тях (вкл. спецификациите към договорите).
2. Отчетна информация за ценовия период 01.01.2012 г. – 31.12.2012 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от № 1 до № 9;
3. Цените на горивата да бъдат изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените (Приложение № 2);
4. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2011 г.;
5. Отчетната и прогнозната информация по справки от № 1 до № 9 следва да бъде заверена и от счетоводител;
6. Попълнена Справка №2 „Регулаторна база на активите за дружеството”, като дълготрайните активи и амортизацията за периода на използване, за новия ценови период се приведат към 31.12.2011 г.;
7. Попълнена Справка №3 „Норма на възръщаемостта на капитала“ в съответствие с Годишния финансов отчет на дружеството (ГФО) към 31.12.2011 г., както и попълнена към нея Справка за привлечения капитал към 31.12.2011 г., с приложени заверени копия на дългосрочните договори за лизинг и кредит, и анексите към тях;
8. Справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение №90/03.08.2006 г. на ДКЕВР;
9. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

**С писмо вх. № Е-14-08-5/05.11.2012 г. дружеството е представило следната информация:**

1. Договор № 136/18.11.2010 г. за изкупуване на електрическа енергия от независим производител и приложение №1 към него (без посочване на годината, за която се отнася).
2. Отчетната и прогнозната информация по справки от № 1 до № 9 заверена и от счетоводител;
3. Приложения №2 (средна цена на природен газ за отчетен период), № 3 (Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2011 г. и за ценовия период 01.01.2012 г. – 31.12.2012 г.) и № 4 (отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите за 2011 и 2012 г.);
4. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

**Дружеството не е представило цялата информация, изискана с писмо изх. № Е-14-08-5/19.10.2012 г. на ДКЕВР.**

**С писмо изх. № Е-14-08-5/16.11.2012 г. на ДКЕВР на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 27а и чл. 28 от НРЦЕЕ от „Скът” ЕООД, гр. Сливен е поискано да представи:**

1. Отчетна информация за ценовия период 01.01.2012 г. – 31.12.2012 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от № 1 до № 9;
2. Попълнена Справка №2 „Регулаторна база на активите за дружеството”, като дълготрайните активи и амортизацията за периода на използване, за новия ценови период (01.01.2013 г. – 31.12.2013 г.) се приведат към 31.12.2011 г.;

3. Заверено копие на дългосрочния договор за кредит, и анексите към него, посочен в Справка №3 „Норма на възръщаемост на капитала“;
4. Справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение №90/03.08.2006 г. на ДКЕВР;
5. Обосновка на прогнозния размер на разходите за ремонт в Справка № 1 „Разходи за производство“;
6. Справка за броя на персонала, обслужващ енергийния обект на дружеството;
7. Обосновка на прогнозния размер на разходите за консумативи (химикали, реагенти) в Справка № 1 „Разходи за производство“;
8. Обосновка на прогнозния размер на електрическата енергия за собствени нужди на централата в Справка № 4 „Технико-икономически показатели в производството“.

### **Дружеството не е представило исканата информация.**

**След прегледа на представената от дружеството информация е констатирано следното:**

„Скът“ ООД е дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията към Министерство на правосъдието, с ЕИК 119592759, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. Старозагорско шосе - база "Оранжерии - Сливен". Промяната в правната форма на дружеството от ЕООД в ООД е вписана в Търговския регистър на 03.12.2012 г.

Предметът на дейност е: „Покупка на стоки с цел продажбата им в първоначален, преработен или обработен вид в страната и чужбина; продажба на стоки от собствено производство; дърводобив и дървопреработване; търговско представителство и посредничество; превозни, складови, комисионни сделки; туристически, рекламни, информационни услуги; проектантски и строителни дейности; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; битови услуги, извършвани по търговски начин; производство на оранжерийни плодове и зеленчуци; производство на биологични плодове и зеленчуци и други селскостопански хранителни продукти; производство на електрическа енергия от ВЕЦ; производство на електрическа енергия по комбиниран начин“. Дружеството е с регистриран капитал в размер на 1005000 лв.

Искането на заявителя е с правно основание чл. 36 от НРЦЕЕ, съгласно който лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране по Закона за енергетиката, но извършват сделки по регулирани цени, подават заявления по чл. 27, ал. 1 от НРЦЕЕ, които се разглеждат от комисията по реда на глава трета от НРЦЕЕ.

Заявителят 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“.

На основание 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. Съгласно чл. 33, ал. 3 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 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 (19д от НРЦЕЕ). Наредбата на чл. 33, ал. 4 от ЗЕ предвижда, че комисията определя цени на база индивидуалните разходи за производство съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 за количествата електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, без постигнати критерии за

високоэффективно комбинирано производство, и за количествата електрическа енергия, произведена по некомбиниран начин, необходими за осигуряване на експлоатационната надеждност на основните съоръжения.

ДКЕВР е приела прилагането на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” за дружествата от сектор “Топлоенергетика”, поради което регулирането на цената на заявителя също следва да се осъществи чрез този метод.

Искането на дружеството за определяне на срок на валидност 7 години на цената на електрическата енергия не може да бъде удовлетворено, тъй като при метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” комисията не определя продължителност на регулаторния период, като същият на основание чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦЕЕ е не по-кратък от една година и следващ регулаторен преглед се извършва по указания на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и действителните разходи и/или възвръщаемост в зависимост от резултатите от текущото наблюдение.

„Скът“ ООД не е представило отчетна информация за ценовия период 01.01.2012 г. – 31.12.2012 г., съгласно справки от № 1 до № 9, както и коректно попълнено Приложение №3; поради което не е извършен анализ на влиянието на отделните елементи на условно-постоянните разходи и горивата, както и изменението на отчетените технико-икономически показатели в годините на регулаторния период спрямо прогнозните стойности.

### **Образуване на цената**

**След направените констатации са извършени следните корекции:**

#### **1. В Справка №1 „Разходи за производство” са извършени следните корекции:**

- разходи за ремонт, отнесени към електрическата енергия, са коригирани от 65 хил. лв. на 45 хил. лв., до нивото на отчетените през ценовия период;
- разходите за материали за текущо поддържане са коригирани от 35 хил. лв. на 25 хил. лв., до нивото на отчетените през 2011 г.;
- разходите за консумативи (химикали, реагенти) са коригирани от 95 хил. лв. на 75 хил. лв., до нивото на отчетените през 2011 г.
- разходи за амортизации, отнесени към електрическата енергия, са коригирани от 184 хил. лв. на 142 хил. лв., за сметка на разходите за амортизации на ВК&ППК които са увеличени от 0 на 42 хил. лв.

#### **2. В справка № 2 „РБА” са извършени следните корекции:**

- стойността на активите е определена, съгласно справка представена от дружеството към 31.12.2011 г.;
- коригирана е стойността на оборотния капитал на 358 хил. лв., определена като не висока стойност от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, съгласно „Указания-НВ”.
- коригирана е стойността на ДМА - Машини, съоръжения и оборудване за разделно (ВК&ППК) производство от 0 на 639 хил. лв., съответно амортизацията за периода на използване от 0 на 94 хил. лв., в съответствие с произведената топлинна енергия от ВК.
- коригирана е стойността на ДМА - Машини, съоръжения и оборудване за производство на топлинна енергия от 365 хил. лв. на 821 хил. лв., в съответствие с коригираната стойност на ДМА за разделно производство на топлинна енергия.

#### **3. В справка № 3 „НВК” са извършени следните корекции:**

- стойността на собствения капитал е коригиран от 1 005 хил. лв. на 1 103 хил. лв. съгласно баланса към 31.12.2011 г. и „Указания-НВ”;
- нормата на възвръщаемост на собствения капитал е коригирана от 5% на 4%, в съответствие с общия подход, приложен за всички дружества от сектор „Топлоенергетика”;
- стойността на привлечения капитал – кредити е коригиран от 2 324 хил. лв. на

2 678 хил. лв., съгласно справка към 31.12.2011 г.

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

- намалено е количеството на гориво природен газ за инсталацията за комбинирано производство от 2617  $\text{knm}^3$  на 2467  $\text{knm}^3$

- намалено е количеството на гориво природен газ за инсталацията за некомбинирано производство от 708  $\text{knm}^3$  на 658  $\text{knm}^3$

- намален е дялът на количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 9,52% (917 MWh) на 3,39% (327 MWh) и респективно количеството със 590 MWh, до нивото на отчета през 2011 г.;

- увеличено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 8 718 MWh на 9 308 MWh;

- намален е дялът на количеството на топлинната енергия за собствени нужди с гореща вода от 10,14% (1487 MWh) на 6,31% (887 MWh) и респективно количеството със 600 MWh;

- коригирана е цената на природния газ на 789,42 лв./ $\text{knm}^3$  в съответствие с Решение № Ц – 34/26.09.2012 г. на ДКЕВР за количество над 1 000  $\text{knm}^3$ ;

**5. В Справка №6 „Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите” са извършени следните корекции:**

- коригирана е хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия на 90%;

- коригирана е хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия на 49,72%.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 от ЗЕ и чл. 30 от НРЦЕЕ на 11.12.2012 г. ДКЕВР е провела открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-805/04.12.2012 г. за определяне на цени електрическа енергия от комбинирано производство на „Скът” ООД, гр. Сливен.

На откритото заседание заявителят не е изпратил представители. В рамките на определения в чл. 30, ал. 3 от НРЦЕЕ срок от 5 дни, дружеството е имало възможност да представи своето писмено становище и обосновки.

В законоустановения срок не е постъпило възражение от заявителя.

Във връзка с приетото от ДКЕВР Решение № Ц – 66/20.12.2012 г. за утвърждаване на цени на природния газ за първото тримесечие на 2013 г. допълнително е коригирана цената на природния газ, с която са изчислени цените на електрическата енергия на „Скът” ООД от 789,42 лв./ $\text{knm}^3$  на 717,55 лв./ $\text{knm}^3$ .

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Скът” ООД, гр. Сливен, са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 207,45 лв./MWh, в т.ч.:
2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 192,45 лв./MWh;
3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./MWh;
4. Регулаторна база на активите - 4 650 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 6,68%;

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

Необходими годишни приходи – 3 111 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство – 9 308 MWh;

\*При цена на природния газ 717,55 лв./ $\text{knm}^3$  за количество над 1 000  $\text{knm}^3$

(656,47 + 61,08 ).

**\*\* При прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 180 MWh, при цена 89,51 лв./MWh.**

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 1, чл. 19д и чл. 32, ал. 1 от Наредбата 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 № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР.

## ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Считано от 01.01.2013 г. определя цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрическа централа с комбиниран начин на производство, както следва:

#### „Скъгт” ООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 207,45 лв./MWh, в т.ч.:
2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 192,45 лв./MWh;
3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./MWh;
4. Регулаторна база на активите - 4 650 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 6,68%;

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

Необходими годишни приходи – 3 111 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство – 9 308 MWh;

**\* При цена на природния газ 717,55 лв./квт<sup>3</sup> за количество над 1 000 квт<sup>3</sup> (656,47 + 61,08 ).**

**\*\* При прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 180 MWh, при цена 89,51 лв./MWh.**

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)