

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц - 17**

**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-12-00-594/01.04.2014 г. за определяне на цени на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, община Провадия, както и доклад № Е-Дк-347/23.07.2014 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-12-00-594/01.04.2014 г., „Оранжерии Петров дол“ ООД, с. Петров дол, община Провадия е предложило за утвърждаване:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 191,36 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 181,36 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh.

при цена на природен газ - 612,83 лв./ хил. нм<sup>3</sup>.

Към заявлението „Оранжерии Петров дол” ООД 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 периода 01.07.2014 – 30.06.2015;

2. Предварителна инвентарна книга към 31.12.2014 г.

3. Техникo – икономическа обосновка на предложената за утвърждаване преференциална цена на електрическа енергия;

4. Копие от платежно нареждане за платена такса за разглеждане на заявление за утвърждаване на цени.

5. Копие от Констативен акт Образец №15 за установяване годността за приемане на строеж: Реконструкция и преустройство на съществуваща сграда за нуждите на когенераторна инсталация – I етап от 31.03.2014 г.

6. Копие от Констативен акт Образец №15 за установяване годността за приемане на строеж: Присъединяване към ВЕЛ Ветрино от 17.03.2014 г.

7. Копие от договор за банков кредит №MS13-00019/12.07.2013 г.;

8. Копие от договор за кредитна линия №MS13-00024/12.07.2013 г.;

9. Копие от договор за банков кредит евроулеснение 2 №MS13-00022/12.07.2013 г.;

10. Копие от договор за банков кредит №MS13-00020/12.07.2013 г.;

11. Копие от договор за банков кредит европодкрепа 2 №MS13-00021/12.07.2013 г.;

12. Копие от договор за банков кредит европодкрепа 2 №MS13-00023/12.07.2013 г.;

13. Копие от Застрахователна полица № 0110090201400007 – производствени сгради и когенераторен модул TCG2020V 20

14. Копие на договор за доставка на природен газ №161 – 2013;

15. Копие от Договор за отпускане на финансова помощ по Мярка 121 "Модернизиране на земеделските стопанства" от програмата за развитие на селските райони 2007 – 2013 (ПРСР) №03/121/04822/17.08.2012 г.

16. Копие на договор за присъединяване към мрежата на обект за производство на електрическа енергия №П – В11 – 45 – 2011 – П – В12 – 142 – 19.04.2012 г.;

17. Копие от Договор с „Екосист” ООД за закупуване на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, състояща се от един когенерационен модул "MWM TCG 2020 V20" и периферна система от компоненти към инсталацията №DOGOV\_LV-51105\_Petrov\_dol;

18. Копие от договор с фирма "ЕКОСИСТ" ООД за сервиз, превантивна и последваща поддръжка на КОГЕНЕРАТОРЕН МОДУЛ ТИП TCG 2020 V20;

19. Копие от Договор за "Ремонт на ВЕЛ 20 kV "Ветрино" от п/ст "Провадия" до отклонение за "Оранжерии Петров дол";

20. Копие от Договор за СМР "Присъединяване към ВЕЛ Ветрино";

21. Копие от Договор за реконструкция и преустройство на съществуваща сграда за нуждите на когенерационната инсталация;

22. Копие от Договор за изработване на инвестиционен проект (работен и технически) за строеж на когенерационна централа на природен газ;

23. Копие от Договор за консултант с "Инекс консулт" ООД от 04.11.2011 г.

**Обосновката на дружеството е следната:**

**I. Кратко представяне на дружеството.**

**1. Основна дейност**

Основните дейности на “Оранжерии Петров дол” ООД към датата на изготвяне на настоящата техникo – икономическа обосновка са:

- производство на биологични оранжерийни зеленчуци и цветя

“Оранжерии Петров дол” ООД осъществява дейността си в стопански двор, където е изградена оранжерия с метало – стъклена конструкция за производство на оранжерийни зеленчуци (краставици, домати) и цветя, находяща се в землището на с. Петров дол, община Провадия, област Варна. Оранжерийният комплекс разполага с пет блока с обща площ от 67 000 m<sup>2</sup>.

"Оранжерии Петров дол" ООД притежава собствен газопровод с дължина 3 000 m.

## **II. Обосновка на предложена цена за комбинираната електрическа енергия.**

### **1. Описание на централата**

**Технико – икономическата обосновка, обхваща цялостния проект на дружеството по оптимизиране на енергийното стопанство:**

Въвеждане в експлоатация през м.Април, 2014г. на инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, състояща се от:

- когенераторен модул 1 бр., тип: "TCG2020 V20" производство на MWM GmbH с основни технически параметри

- номинална електрическа мощност 2 000 kW
- номинална топлинна мощност 1 977 kW
- периферна система към инсталацията за максимално ефективно функциониране.

### **Основни технически характеристики:**

- Електрическа мощност 2 000 kW
- Топлинна мощност 1 977 kW
- Мощност на енергоносителя 4 581 kW
- Напрежение 400 V
- Гориво: природен газ
- Честота 50 Hz
- Емисии: NOx 500 mg/m<sup>3</sup>

Когенераторната инсталация и трансформаторно помещение ще се помещават в съществуваща сграда, на която е извършена реконструкция. Има изградено кабелно трасе за връзка с електроразпределителната мрежа на "ЕНЕРГО-ПРО Мрежи" АД и газопровод.

## **2. Прогнози**

### **2.1. Производствена програма**

Производствената програма е разработена при следните изходни параметри:

- |                                              |              |
|----------------------------------------------|--------------|
| - начална дата на ценовия период             | - 01/07/2014 |
| - номинална инсталирана електрическа мощност | - 2 000 kW   |
| - номинална инсталирана топлинна мощност     | - 1 977 kW   |
| - собствена консумация в работен режим       | - 100 kWh    |

Предвид производствената програма на дружеството и климатичните условия в района, се предвижда когенерационната инсталация да работи с натовареност от септември до май от ценовия период за подsigуряване на необходимата топлинна енергия за производството на "Оранжерии Петров дол" ООД.

При така зададените параметри прогнозната производствена програма на дружеството е посочена в заявлението.

### **2.2. Инвестиционна програма**

Общата стойност на активите, участващи в Регулаторната база на активите при определяне на преференциална цена на комбинирана електрическа енергия за 2014 г. е в размер на 2 316 хил.лв. (**РБА = А – АМ**).

**А = 2 467 хил.лв. – активи, в т.ч.:**

- 519 хил.лв. за реконструкция и преустройство на съществуваща сграда за нуждите на когенерационната инсталация.

- 1 752 хил.лв. разходи за: закупуване на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, състояща се от един когенерационен модул "MWM TCG 2020 V20" и периферна система от компоненти към инсталацията; изработване на инвестиционен проект (работен и технически) за строеж на когенерационна централа на природен газ; присъединяване на независим производител на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на "ЕНЕРГО – ПРО МРЕЖИ" АД; система за омекотяване на водата; допълнителни СМР и др.

- 1 хил.лв. – приблизителна стойност на земята, върху която са изградени сгради, съоръжения, инсталации и площадкови мрежи.
  - 195 хил.лв., оборотен капитал.
  - АМ** = 151 хил.лв. – амортизация за периода на използване
- Към заявлението за предложение за утвърждаване на индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия дружеството е представило:
- Копие от Договор за "Ремонт на ВЕЛ 20 kV "Ветрино" от п/ст "Провадия" до отклонение за "Оранжерии Петров дол"
  - Копие от Договор за СМР "Присъединяване към ВЕЛ Ветрино"
  - Копие от Договор за изработване на инвестиционен проект (работен и технически) за строеж на когенерационна централа на природен газ
  - Копие от Договор за закупуване на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, състояща се от един когенерационен модул "MWM TCG 2020 V20" и периферна система от компоненти към инсталацията
  - Копие от Договор за реконструкция и преустройство на съществуваща сграда за нуждите на когенерационната инсталация
  - Копия от Договори за Банков кредит "Малки и средни предприятия"
  - Копие от Договор за отпускане на финансова помощ по Мярка 121 "Модернизиране на селските стопанства" от програмата за развитие на селските райони 2007 – 2013 (ПРСР)
  - прогнозна инвентарна книга към 31.12.2014 г., в която са посочени и прогнозните амортизационни отчисления за 2014г.

### **2.3. Амортизационна програма**

При изчисляване на годишните разходи за амортизация е приет среден период за амортизация на всички активи (без земя) от 15 (петнадесет) години. При изчисляване на регулаторната база на активите за стойност на активите е взета прогнозната балансова /остатъчна/ стойност на активите на дружеството.

### **2.4. Ремонтна програма**

Разходите за ремонт са изчислени на база прогнозни часове на работа на двигателя съгласно сключен договор с фирма "ЕКОСИСТ" ООД за сервиз, превантивна и последваща поддръжка на **КОГЕНЕРАТОРЕН МОДУЛ ТИП TCG 2020 V20**  
**№: LLV\_51105\_Petrov\_dol :**

- цена за поддръжка и ремонт за 1 час работа - 18,5 евро/ч.

### **2.5. Променливи разходи**

Променливите разходи за работа на Оранжерии Петров дол през ценовия период, са изчислени при начална дата - 01/07/2014 г.

Променливите разходи за прогнозна 2014 година, са както следва:

- разход на природен газ, при цена на природния газ от 612.83лв./кнм<sup>3</sup>.
  - разход за консумативи (масло, грес, вкл. труд) - 15 хил.лв.
- /изчислени на база часове работа на двигателя/
- разход за вода - 2 хил.лв.
  - разход за ел.енергия - 5 хил.лв.
  - разходи за акциз на природен газ - 66 хил.лв.
- /78 115,72 GJ \* 0,85 лв./GJ = 66 398 лв./
- разходи за емисии на CO<sub>2</sub> - 35 хил.лв.
- /2 311,97 хил.нм<sup>3</sup> \* 1,87 \* 12,32лв.\*0,661 = 35 208 лв./

### **2.6. Условно – постоянни разходи**

През втори ценови период от дейността на когенерационната инсталация, са заложили следните прогнозни условно – постоянни разходи :

- разходи за амортизации - 151 хил.лв.
- разходи за ремонт (съгласно описано в ремонтна програма) - 179 хил.лв.
- разходи за заплати (при средно-списъчен персонал - 12 души)- 130 хил. лв.
- разходи за осигурителни вноски - 23 хил.лв.
- разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ - 71 хил.лв.,

в т.ч.:

- въоръжена и противопожарна охрана - 10 хил.лв.
- такса управление на кредит - 10 хил.лв.
- данъци и такси - 20 хил.лв.
- други, описани в Справка №1 - 31 хил.лв.

## 2.7. Привлечен капитал и норма на възвръщаемост на капитала

При изчисляването на нормата на възвръщаемост на капитала за прогнозната 2014 г. е използвана прогнозната капиталовата структура на дружеството към 31.12.2013 г. на база погасителните планове, формирана от:

- Договор за финансов кредит №MS13 – 00020/12.07.2013г - 209,592 хил.лв.
- Договор за финансов кредит №MS13 – 00021/12.07.2013г - 396,865 хил.лв.
- Договор за финансов кредит №MS13 – 00022/12.07.2013г - 488,750 хил.лв.
- Договор за финансов кредит №MS13 – 00023/12.07.2013г - 165,997 хил.лв.
- Договор за финансов кредит №MS13 – 00024/12.07.2013г - 400,554 хил.лв.
- Договор за финансов кредит №MS13 – 00019/12.07.2013г - 500,000 хил.лв.
- Собствен капитал - 24 хил.лв.

При така зададените изходни параметри, съгласно Справка №3 Нормата на възвръщаемост за 2014 г. е 6,84%:

**С писмо изх. № Е-12-00-594/09.04.2014 г. на ДКЕВР**, на основание чл. 38, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 40 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 25 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, от заявителя е поискано да представи:

1. Разрешение за ползване на енергийния обект съгласно ЗУТ.
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. Годишен финансов отчет за 2013 г. с всички приложения към него.

**С писмо вх. № Е-12-00-594/29.05.2014 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 всички съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия, с отразени места на мерене, както и описание на технологичните схеми на работа.
3. Годишна данъчна декларация за 2013 г. на „Оранжерии Петров дол” ООД.
4. Протоколи за проведени 72 часови проби при експлоатационни условия на централата и на присъединителните съоръжения.
5. Удостоверение за одобрен тип средство за измерване.
6. Констативен протокол за техническа проверка на СТИ, Токови и напреженови трансформатори.
7. Копие от нотариално заверено пълномощно.

**С писмо вх. № Е-12-00-594/02.07.2014 г. заявителят е представил:**

1. Разрешение за ползване № СТ-05-1002/30.06.2014 г.;
2. Ел. схема на когенераторната централа.

**С писмо вх. № Е-12-00-1585/07.07.2014 г. заявителят е представил годишен финансов отчет за 2013 г.**

**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 периода 07.2014 г. – 06.2015 г.

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

### 1. Правни аспекти

„Оранжерии-Петров дол” ООД е дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията към Министерство на правосъдието, с ЕИК 813208144, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225.

Предметът му на дейност е: „производство и реализация на оранжерийни зеленчуци и цветя в страната и чужбина”. Дружеството е с регистриран капитал в размер на 46 552 лв.

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 газобутален двигател (когенератор – TCG2020 V20), с инсталирана електрическа мощност 2,00 MW, което е под 5 MW и съгласно чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ не подлежи на лицензиране. „Оранжерии-Петров дол” ООД 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.

„Оранжерии-Петров дол” ООД 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**

Съгласно представения от дружество „Оранжерии Петров дол“ ООД годишен финансов отчет за 2013 г. реализираният финансов отчет е загуба в размер на 29 хил. лв., докато през 2012 г. финансовият резултат е печалба от 50 хил. лв., формирани при приходи и разходи представени в таблицата:

( Хил. лв.)

№ по ред	Показатели	2012 г.	2013 г.	изменение %
1.	Приходи от продажби	630	520	-17,46
2.	Други приходи	63	215	241,27
3.	Финансови приходи	0	0	
4.	Общо приходи	693	735	6,06
5.	Разходи по икономически елементи	610	674	10,49
5.1.	Разходи за материали	312	340	8,97
5.2.	Разходи за външни услуги	11	59	436,36
5.3.	Разходи за амортизации	100	54	-46,00
5.4.	Възнаграждения и осигуровки	187	216	15,51
5.5.	Други разходи	0	5	
6.	Финансови разходи	33	90	172,73
7.	Общо разходи	643	764	18,82
8.	Счетоводна печалба/загуба	50	-29	-158,00
<i>Финансови показатели</i>				
1.	<i>Собст. капитал/Нетекущи активи</i>	0,0511	-0,0025	-104,89
2.	<i>Краткотрайни активи/Краткосрочни пасиви</i>	0,6415	1,7147	167,19
3.	<i>Собствен капитал/Краткосрочни и Дългосрочни пасиви</i>	0,0291	-0,0020	-106,87

Финансовият резултат за 2013 г. е загуба поради увеличение на приходите с 6,06%, а разходите с 18,82% в резултат на увеличените финансови разходи за лихви по усвоените кредити и на разходите за външни услуги и материали.

Нетекущите активи на дружеството към 31.12.2013 г., спрямо предходната година са нараснали от 470 хил. лв. на 1 964 хил. лв. в частта на предоставени аванси и дълготрайни активи в процес на изграждане, които нарастват през 2013 г. на 1 672 хил. лв. от 106 хил. лв. за 2012 г. Отчетен е ръст и в текущите активи, които към 31.12.2013 г. са 571 хил. лв. при 374 хил. лв. за 2012 г., преди всичко от увеличение на перо други вземания.

Регистрирания капитал е 47 хил. лв. и собствен капитал отрицателна величина от 5 хил. лв. в резултат на отчетена текуща загуба и натрупани загуби от минали години. Общо задълженията на дружеството към 31.12.2013 г. са 2 510 хил. лв. и са нараснали, спрямо 2012 г., когато са 825 хил. лв. в резултат на ръста на задълженията над една година към финансови 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 отрицателна стойност от - 0,0025 и е влошено, спрямо предходната година, когато е 0,0511 за 2012 г., вследствие на отрицателната стойност на собствения капитал в резултат на отчетената текуща загуба и натрупаните загуби от предходни години. Това показва невъзможността на дружеството да инвестира със собствени средства в придобиване на нови активи.

Съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви се увеличава от 0,6415 за 2012 г. на 1,7147 за 2013 г., което е индикатор, че дружеството е подобрило общата си ликвидност и притежава оборотен паричен ресурс да посреща текущите си задължения.

Съотношението между собствен капитал и дългосрочни и краткосрочни пасиви в разглеждания период също е отрицателна величина -0,0020 при 0,0291 за 2012 г. в резултат на отрицателната величина на собствения капитал 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 *относително лошо*.

### **3. Технически аспекти**

Заявителят е монтирал:

- газобутален двигател (когенератор – TCG2020 V20), с инсталирана електрическа мощност 2,00 MW и инсталирана топлинна мощност - гореща вода 2,38 MW.

Електрическа ефективност – 41,34 %, топлинна ефективност 39,64 %, обща ефективност – 80,99 %

- 2 броя водогрейни котли – „Bruna - SWH“, всеки един с инсталирана топлинна мощност – 4,5 MW и топлинна ефективност 90 %. Основното гориво е природен газ.

„Оранжерии Петров дол“ ООД ще използва топлинната енергия за собствено потребление, а електрическата енергия ще се продава на напрежение 20 kV на "ЕНЕРГО-ПРО Мрежи" АД.

С писмо вх. № Е-12-00-594/02.07.2014 г. “Оранжерии Петров дол“ ООД е представило копие от разрешение за ползване №СТ-05-1002/30.06.2014 г. на строеж: „Реконструкция и преустройство на съществуваща сграда за нуждите на когенераторна инсталация“ – I етап: „Реконструкция и преустройство на съществуваща сграда“; II етап“ – Присъединяване към ВЕЛ „Ветрино“, находящ се: ПИ 0022019, землище с. Петров дол, общ. Провадия, област Варна.

### **Образуване на цената**

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

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

- Разходите за амортизации са коригирани от 151 хил. лв. на 104 хил. лв. с припадащата се част на амортизациите на безвъзмездно придобитите активи.

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

- Регулаторната база на активи е коригирана от 2 316 хил. лв. на 1 757 хил. лв. със стойността на активите придобити чрез безвъзмездна финансова помощ, определена на основание договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между Държавен фонд „Земеделие“ и „Оранжерии-Петров дол“ ООД по мярка 121 „Модернизирани земеделските стопанства“ от Програмата за развитие на селските райони за периода 2007 г.-2013 г., подкрепена от Европейския земеделски фонд за развитие на селските райони. Активите не са намалени с годишната амортизация, тъй като когенерационната инсталация е въведена в експлоатация през 2014 г.

### 3. В Справка № 3 „НБК”

- стойността на привлечения капитал е коригирана със стойността на безвъзмездната финансова помощ от 2 162 хил. лв. на 1 452 хил. лв. или със 710 хил. лв.

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

- намален е делът на количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 5,50% (489 MWh) на 5,00% (445 MWh), до нивото на подобни инсталации.

- увеличено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия с 44 MWh, от 8 403 МВтч на 8 447 MWh, в съответствие с намаленото количество електрическа енергия за собствени нужди;

- коригирана е цената на природния газ на 601,69 лв./хил. нм<sup>3</sup> в съответствие с Решение № Ц – 10/30.06.2014 г. на ДКЕВР;

- намалени са средните цени на закупени емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>) на 0 лв./тон. в съответствие с изискванията на глава втора раздел I от „Указания – НВ”

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Оранжерии Петров дол” ООД са следните:

**1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 173,92 лв./MWh, в т.ч.:**

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 163,92 лв./MWh;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;

**При ценообразуващи елементи:**

**Необходими годишни приходи – 2 092 хил. лв.;**

**Регулаторна база на активите – 1 757 хил. лв.;**

**Норма на възвръщаемост – 6,80%;**

**Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 447 MWh.**

**Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 526 MWh, при цена 73,00 лв./MWh.**

При цена на природния газ - 601,69 лв./хил. нм<sup>3</sup> 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 комисията е обсъдила доклада с упълномощения представител на заявителя. 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 „Оранжерии Петров дол” ООД.

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 „Оранжерии Петров дол” ООД, считано от датата на настоящото решение.

**Предвид гореизложеното и 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,

## ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

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:

#### “Оранжеви Петров дол” ООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 173,92 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 163,92 лв./MWh;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 092 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 1 757 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 6,80%;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 447 MWh.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 526 MWh, при цена 73,00 лв./MWh.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

СВЕТЛА ТОДОРОВА

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЛИЛЯНА ДРАГИЕВА