



## ПРОТОКОЛ

№ 198

София, 30.10.2018 година

Днес, 30.10.2018 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Е.Сматракалева – главен счетоводител и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-903 от 23.10.2018 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г. от 13 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Ивайло Александров;  
Дориан Дянков; Ели Алексиева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 12.06.2018 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД за изменение и допълнение на лицензия за производство на електрическа енергия

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,  
Юлиана Ангелова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ели Алексиева, Ана Иванова

3. Доклад с вх. № О-Дк-413/25.10.2018 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2018 г.

Докладват:Юлиян Митев, Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

**По т.1. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-903 от 23.10.2018 г., установи следното:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. бр. 57 от 10.07.2018 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), е указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.,

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

Съгласно чл. 163б от ЗЕ сертификатът за произход е **електронен документ**, който

се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата** и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

**Сертификатът съдържа:**

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

За всяка единица произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия може да се издава само един сертификат за произход, който е със срок на валидност 12 месеца от производството на съответната единица енергия.

Сертификатът за произход се издава по искане на производителя на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и се използва от производителя, за да докаже, че електрическата енергия е произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

КЕВР издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР може да издаде сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Следва да се има предвид, че от **01.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

Във връзка с измененията, наложени от Регламента, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ)**, във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **01.07.2018 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.38 от 8 май 2018 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2018 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-195 от 18.11.2016 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от **високоефективно комбинирано**

**производство (ВЕКП)**, е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС)**, съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид, че след 01.09.2018 г. обстоятелствата наложиха КЕВР да издава две месечни решения за един и същи месечен период на производство. В отделено (по-ранно от настоящото) решение на КЕВР за същия период на производство, са разгледани дружествата и/или централите, които получават компенсации на основание чл. 162а от ЗЕ, поради изискване на ФСЕС по технологични съображения свързани с изплащането на компенсациите – не по-късно от 19-то число на следващия месец на производството. Принципно за второто решение на КЕВР относно същия период на производство са дружествата и/или централите, на които се изкупува нетната електрическа енергия от ВЕКП съгласно чл. 162 ,ал. 1 от ЗЕ, като към тях се прибавят и онези, които би трябвало да влязат в първото решение, но е невъзможно това да стане до поставения срок от ФСЕС поради някакви причини – късно подадено заявление, или наложила се допълнителна кореспонденция при неточности в документацията им. През разглеждания период на производство от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г. няма изостанали дружества от първото решение и затова **те са само тези, които са на основание чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, както следва:

**• С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ИЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):**

**– Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
3. „Топлофикация-ВТ“ АД;
4. „Белла България“ АД;
5. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
6. ЧЗП „Румяна Величкова“;
7. „Декотекс“ АД;
8. „Овердрайв“ АД;
9. „Овергаз Мрежи“ АД;
10. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
11. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
12. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
13. „Инертстрой-Калето“ АД;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона. В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

**Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията, е установено следното:**

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):**

**ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:**

## 1. „МБАЛ – Търговище“ АД

„МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ТЪРГОВИЩЕ“ АД („МБАЛ – Търговище“ АД), със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с **ЕИК 125501290**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-3 от 11.10.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г., отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **12,228 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **13 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **13 бр.**;

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW<sub>e</sub>**.

• През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 0,104 MW<sub>e</sub>;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW<sub>t</sub>;

– електрическа ефективност 35,9%;

– топлинна ефективност 53,8%;

– обща ефективност 89,7%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 397 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,44%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,60%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	24,03%

• **Количества електрическа енергия на изхода по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12,228	няма	12,228	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 11,066 MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47,600	47,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	23,294	<b>23,294</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79,122	79,122	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **47,600 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е<sub>нето</sub>:**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е<sub>нето</sub> на изхода на централата:

23,294 MWh – 11,066 MWh = **12,228 MWh** – отговаря на цялата Е<sub>нето</sub>.

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23,294 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23,294 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12,228 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ
-------------------------

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	11,767	0	няма	няма	няма	няма	11,767	11,961	11	0,961
09/2018	12,228	0	няма	няма	няма	няма	12,228	13,189	13	0,189

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **13 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 13 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 13 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

## **2. „Топлофикация – Разград“ ЕАД**

„Топлофикация-Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с **ЕИК 116019472**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-082-02/21.02.2001 г., изменена с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4 от 10.10.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода **от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **597,390 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **597 бр.;**

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **597 бр.**

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и



топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW<sub>e</sub>**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 3,041 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 397 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	18,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,53%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,60%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,33%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	597,390	няма	597,390	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 38,610 MWh;
- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 25,576 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935** – отговаря на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – отговаря на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	660,000	660,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	636,000	636,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1628,227	1628,227	–	–

- Потребена топлинна енергия: **71,069 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и

несъответствия.

**Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$636,000 \text{ MWh} - 38,610 \text{ MWh} = 597,390 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **636,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **636,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **597,390 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.
08/2018	576,876	0	няма	няма	няма	няма	576,876	577,501	577	0,501
09/2018	597,390	0	няма	няма	няма	няма	597,390	597,891	597	0,891

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **597 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 597 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 597 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

### **3. „Топлофикация-ВТ“ АД**

„Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-022-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-6 от 15.10.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г., отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1766,125 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **1766 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **1766 бр.**

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW<sub>e</sub>**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 2,8 MW<sub>e</sub>;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW<sub>t</sub>;

– електрическа ефективност 40,1%;

– топлинна ефективност 41,1%;

– обща ефективност 81,2%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 393 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	18,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,72%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,13%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	12,68%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1766,125	няма	1766,125	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **52,312 MWh**;
  - закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0,272 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2325,000	2325,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1818,437	<b>1818,437</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5514,799	5514,799	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1168,253 MWh**.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$1818,437 \text{ MWh} - 52,312 \text{ MWh} = 1766,125 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1818,437 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1818,437 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1766,125 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НеВКЕП при продаж-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		период				период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	133,136	0	няма	няма	няма	няма	133,136	133,523	133	0,523
09/2018	1766,125	0	няма	няма	няма	няма	1766,125	1766,648	1766	0,648

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **1766 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1766 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 1766 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производителя за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

#### **4. „Белла България“ АД**

„Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8 от 11.10.2018 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода **от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **619,896 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **620 бр.;**

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **620 бр.**

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW<sub>e</sub>**;

• В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 1,05 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW<sub>t</sub>;
- за производство на гореща вода 0,599 MW<sub>t</sub>;
- за производство на водна пара 0,545 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,1%;
- топлинна ефективност 48,4%;
- обща ефективност 85,5%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 380 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,49%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,66%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,19%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	15,84%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	619,896	няма	619,896	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 23,995 MWh;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	706,440	706,440	–	–
Електрическа енергия	MWh	643,891	<b>643,891</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1795,782	1795,782	–	–

• Потребена топлинна енергия: **375,840 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{пнк}} = 320,000 \text{ MWh}$ );

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на**

централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$643,891 \text{ MWh} - 23,995 \text{ MWh} = 619,896 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **643,891 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **643,891 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **619,896 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадена-ната плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадена-ната плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	605,214	0	няма	няма	няма	няма	605,214	605,688	605	0,688
09/2018	619,896	0	няма	няма	няма	няма	619,896	620,584	620	0,584

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **620 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **620 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **620 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

## 5. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

„Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, **ЕИК 115033847** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27 от 10.10.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода **от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **25,981 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **26 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **26 бр.**

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW<sub>e</sub>**.

- В производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „JMS316GS-N.LC“, производство на GE JENBACHER-Австрия и електрически генератор.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 380 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,03%
Изискване за $\Delta F$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	26,70%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**



Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	25,981	няма	25,981	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **273,019 MWh**;
  - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	359,000	359,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	299,000	299,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	783,100	783,100	–	–

- Потребена топлинна енергия: **359,000 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{пнк}} = 180,000 \text{ MWh}$ ).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталации ДВГ-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$299,000 \text{ MWh} - 273,019 \text{ MWh} = \mathbf{25,981 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 299,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 299,000 MWh;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **25,981 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ											
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)				
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-	Дробен	

	месец	-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни сертификати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни сертификати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	16,659	0	няма	няма	няма	няма	16,659	16,899	16	0,899
09/2018	25,981	0	няма	няма	няма	няма	25,981	26,880	26	0,880

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **26 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 26 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 26 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

#### **6. ЧЗП „Румяна Величкова“**

Частен земеделски производител Румяна Величкова (ЧЗП „Румяна Величкова“) със седалище и адрес на управление: град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх.3, ет.5, ап.67, с код по БУЛСТАТ **131283540**, не е лицензиран по ЗЕ, но се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28 от 09.10.2018 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 01.09.2018 до 30.09.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **465,000 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **465 бр.;**

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **465 бр.**

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е**

получавало и никакъв друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW<sub>e</sub>**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 1,85 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,4%;
- топлинна ефективност 42,8%;
- обща ефективност 86,2%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 497 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	16,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,03%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,79%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	465,000	няма	465,000	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 40,000 MWh;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания периода на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	520,000	520,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	505,000	<b>505,000</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1264,898	1264,898	–	–

- Потребена топлинна енергия: **815,000 MWh**. (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 495,000 \text{ MWh}$ ).

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от

**Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.**

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$505,000 \text{ MWh} - 40,000 \text{ MWh} = 465,000 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **505,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **505,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **465,000 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.
06/2018	305,000	0	няма	няма	няма	няма	305,000	305,340	305	0,340
09/2018	465,000	0	няма	няма	няма	няма	465,000	465,340	465	0,340

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец август 2018 г. са в размер на **465 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 465 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 465 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

## 7. „Декотекс“ АД

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-31 от 10.10.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.,

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **500,958 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Електроразпределение Юг“ ЕАД – **501 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „Електроразпределение Юг“ ЕАД – **501 бр.**

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

• Дружеството е декларирало, че на 08.02.2008 г. е получена безвъзмездна финансова помощ за изграждане на централата в размер на 15%, което е 225 000 евро от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по Програма на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (ЕВБР) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.

• В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>,

– обща топлинна мощност – 2,707 MW<sub>t</sub>,

– електрическа ефективност 39,84%;

– топлинна ефективност 53,93%;

– обща ефективност 93,77%

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 380 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,81%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,18%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,62%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	500,958	няма	500,958	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **10,100 MWh**;
  - няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ:  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0 \text{ MWh}$ ;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935** – отговаря на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – отговаря на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	444,263	444,263	–	–
Електрическа енергия	MWh	511,058	511,058	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1221,884	1221,884	–	–

- Потребена топлинна енергия: **249,466 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$511,058 \text{ MWh} - 10,100 \text{ MWh} = \mathbf{500,958 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **511,058 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **511,058 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **500,958 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл.	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		119, ал. 2 от ЗЕ		период				период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	1104,924	0	няма	няма	няма	няма	1104,924	1105,076	1105	0,076
09/2018	500,958	0	няма	няма	няма	няма	500,958	501,034	501	0,034

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **501 бр.**

*Забележка: Дружеството неправилно е поискало в заявлението си да бъдат издадени и прехвърлени сертификатите за „Електроразпределение Юг“ ЕАД, тъй като това дружество експлоатира мрежата на Ю/И България, а Крайният снабдител, на който се прехвърлят сертификатите при производители с инсталирана електрическа мощност <4 MW съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, е „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.*

**Въз основа на горното предлагаме на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени 501 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 501 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

## **8. „Овердрайв“ АД**

„Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с **ЕИК 131413539** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32 от 16.10.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от **01.09.2018 до 30.09.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **24,937 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **25 бр.;**

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **25 бр.**

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за

изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW<sub>e</sub>**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

- Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 397 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,28%
Изискване за $\Delta F$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,55%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	24,937	няма	24,937	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 14,974 MWh;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	51,884	51,884	–	–
Електрическа енергия	MWh	39,911	<b>39,911</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114,341	114,341	–	–

- Потребена топлинна енергия: **51,884 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4,



ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$39,911 \text{ MWh} - 14,974 \text{ MWh} = 24,937 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **39,911 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **39,911 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24,937 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	19,155	0	няма	няма	няма	няма	19,155	19,278	19	0,278
09/2018	24,937	0	няма	няма	няма	няма	24,937	25,215	25	0,215

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **25 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 25 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 25 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и**

топлинна енергия през периода от 01.09.2018 до 30.09.2018 г.

### 9. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-35 от 18.10.2018 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г., отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
  - количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **59,269 MWh**;
  - да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **59 бр.**;
- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:
  - да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **59 бр.**

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW<sub>e</sub>**;
- В ЛОЦ „Овча купел“, гр. София през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „Cento T170 SP“, производство на „TEDOM“ – Чешка република, със следните параметри:
  - номинална електрическа мощност 0,170 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 36,80%;
  - топлинна ефективност 50,70%;
  - обща ефективност 87,50%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 382 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,00°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,36%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	23,90%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер: 59,269 MWh**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	59,269	няма	59,269	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 6,637 MWh;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,393 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	95,800	95,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	65,905	<b>65,905</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	189,433	189,433	–	–

• Потребена топлинна енергия: **63,724 MWh** (в т.ч.  $Q_{вк} = 4,000$  MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{нето}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{нето}$  на изхода на централата:

$65,905 \text{ MWh} - 6,637 \text{ MWh} = \mathbf{59,269 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{нето}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **65,905 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **65,905 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **59,269 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За месец	Нетна ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)

	ВКЕП в настоящ месец	от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	58,928	0	няма	няма	няма	няма	58,928	59,315	59	0,315
09/2018	59,269	0	няма	няма	няма	няма	59,269	59,584	59	0,584

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **59 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени 59 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 59 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

#### **10. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс – 500 дка“**

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 05.10.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:  
– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **105,264 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **106 бр.;**

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **106 бр.**

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на

КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW<sub>e</sub>**;

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

1) инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,900 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 380 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	18.6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,53%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,20%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,73%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	105,264	няма	105,264	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **5,548 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	116,968	116,968	–	–
Електрическа енергия	MWh	110,812	<b>110,812</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	287,589	287,589	–	–

• Потребена топлинна енергия: **116,968 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$110,812 \text{ MWh} - 5,548 \text{ MWh} = 105,264 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **110,812 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **110,812 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **105,264 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2018	88,872	0	няма	няма	няма	няма	88,872	88,874	88	0,874
09/2018	105,264	0	няма	няма	няма	няма	105,264	106,138	106	0,138

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **106 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 106 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 106 бр.– сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата,**

при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

### 11. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

„Оранжерии-Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-44 от 08.10.2018 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **185,558 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **186 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **186 бр.**

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW<sub>e</sub>**;

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 3,044 MW<sub>e</sub>;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW<sub>t</sub>;

– електрическа ефективност 42,30 %;

– топлинна ефективност 42,20 %;

– обща ефективност 84,50 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 393 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,3°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,69%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,94%

• **Количества електрическа енергия на изхода по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	185,558	няма	185,558	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 9,734 MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента ;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	194,714	194,714	–	–
Електрическа енергия	MWh	195,292	<b>195,292</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	502,017	502,017	–	–

• Потребена топлинна енергия: **194,714 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$195,292 \text{ MWh} - 9,734 \text{ MWh} = \mathbf{185,558 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 195,292 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 195,292 MWh;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **185,558**



## MWh.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
08/2018	148,956	0	няма	няма	няма	няма	148,956	149,689	149	0,689
09/2018	185,558	0	няма	няма	няма	няма	185,558	186,247	186	0,247

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **186 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени 186 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 186 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

## 12. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

„Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **17.10.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.09.2018 до 30.09.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **778,785 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД – **778 бр.**;

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: няма записано количество.

Забележка: Лиценз за краен снабдител на С/И България има „Енерго-Про Продажби“ АД и съответно това е дружеството на което трябва да се прехвърлят сертификатите съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ.

**След прегледа на представената информация, е констатирано следното:**

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна финансова помощ** в размер на **700 906,23 лв.**
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW<sub>e</sub>**;
- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:
  - номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW<sub>t</sub>;
  - мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 395 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,77%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,31%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	25,71%

**• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	778,785	няма	778,785	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **38,939 MWh**;
  - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	902,000	902,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	817,724	<b>817,724</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2015,950	2015,950	–	–

• Потребена топлинна енергия: **902,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

817,724 MWh – 38,939 MWh = **778,785 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **817,724 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **817,724 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **778,785 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	138,600	0	няма	няма	няма	няма	138,600	138,730	138	0,730
09/2018	778,785	0	няма	няма	няма	няма	778,785	779,515	779	0,515

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **779 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 779 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 779 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия**

през периода от 01.09.2018 до 30.09.2018 г.

### 13. „Инертстрой-Калето“ АД

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-46 от 11.10.2018 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.09.2018 до 30.09.2018 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **336,113 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **336 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **336 бр.**

**След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, както и на допълнително изпратената, е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW<sub>e</sub>**;

• В ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:

– номинална електрическа мощност – 2,027 MW<sub>e</sub>;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW<sub>t</sub>;

– електрическа ефективност 43,40 %;

– топлинна ефективност 42,80 %;

– обща ефективност 86,20 %;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 284 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	18,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,61%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,33%

Изискване за $\Delta F$	>10,00%
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,27%

• **Количества електрическа енергия на изхода по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	336,113	няма	336,113	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **10,740 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	351,720	351,720	–	–
Електрическа енергия	MWh	346,853	<b>346,853</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	880,596	880,596	–	–

• Потребена топлинна енергия: **351,720 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$346,853 \text{ MWh} - 10,740 \text{ MWh} = \mathbf{336,113 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **346,853 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **346,853 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **336,113 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	5,287	0	няма	няма	няма	няма	5,287	5,609	5	0,609
09/2018	336,113	0	няма	няма	няма	няма	336,113	336,722	336	0,722

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец септември 2018 г. са в размер на **366 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 366 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 366 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 до 30.09.2018 г.**

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. В КЕВР са получени 13 заявления. При тяхното разглеждане не са срещнати никакви особени трудности. Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

## РЕШИ:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец СЕПТЕМВРИ 2018 г., както следва:

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):**

**1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 397 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 47,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 47,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23,294 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,03%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 89,60%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-09-18/000000001 до № ЗСК-3-09-18/000000013.

**2. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 397 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 660,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 71,069 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна

- енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 636,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,33%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79.60%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-09-18/000000001 до № ЗСК-4-09-18/000000597.

**3. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:**

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 393 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2325,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1168,253 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1818,437 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,13%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-6-09-18/000000001 до № ЗСК-6-09-18/0000001766.

**4. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 706,440 MWh;
- потребена топлинна енергия: 375,840 MWh;



- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 643,891 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,84%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,19%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-09-18/000000001 до № ЗСК-8-09-18/000000620.

**5. На „Димитър Маджаров–2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 359,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 359,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 299,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,70%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-09-18/000000001 до № ЗСК-27-09-18/000000026;

**6. На ЧЗП „Румяна Величкова“ град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 497 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 520,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 815,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 505,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,79%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-09-18/000000001 до № ЗСК-28-09-18/000000465.

**7. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:**

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 444,263 MWh;
- потребена топлинна енергия: 249,466 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 511,058 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,62%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,18%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-31-09-18/000000001 до № ЗСК-31-09-18/000000501

**8. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;

- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 397 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 51,884 MWh;
- потребена топлинна енергия: 51,884 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 39,911 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,55%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,28%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-09-18/000000001 до № ЗСК-32-09-18/000000025.

**9. На „Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 382 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 95,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 63,724 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 65,905 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,90%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,36%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-09-18/000000001 до № ЗСК-32-09-18/000000059.

**10. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 116,968 MWh;
- потребена топлинна енергия: 116,968 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 110,812 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 19,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,20%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-09-18/000000001 до № ЗСК-37-09-18/000000106.

**11. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 393 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 194,714 MWh;
- потребена топлинна енергия: 194,714 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 195,292 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,69%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-09-18/000000001 до № ЗСК-44-09-18/000000186.

**12. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;

- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 395 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 902,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 902,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 817,724 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,31%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-43-09-18/000000001 до № ЗСК-43-09-18/000000779.

**13. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 284 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 351,720 MWh;
- потребена топлинна енергия: 351,720 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 346,853 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,33%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-09-18/000000001 до № ЗСК-46-09-18/000000336;

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 12.06.2018 г. от „ТЕЦ – Бобов дол” ЕАД, за изменение и допълнение на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, доклад с вх. № Е-Дк-896 от 16.10.2018 г., както и събраните данни от проведено на 29.10.2018 г. открито заседание, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 12.06.2018 г. от „ТЕЦ – Бобов дол” ЕАД, с. Големо село, за изменение и допълнение на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със заявлението дружеството е направило искане да бъде изменена издадената му лицензия за „производство на електрическа енергия“, като се добави и дейността „производство на топлинна енергия“. Предложило е срокът на изменената лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ да бъде 35 години.

Със заповед № З-Е-89 от 18.06.2018 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-И-24 от 21.06.2018 г. и изх. № Е-ЗЛР-И-24 от 27.07.2018 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация. Дружеството е представило допълнително данни и документи с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 02.07.2018 г. и с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 16.08.2018 г.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-896 от 16.10.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 191 от 23.10.2018 г., по т. 2 и е публикуван на интернет-страницата на Комисията.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 29.10.2018 г. е проведено открито заседание, на което Комисията е обсъдила доклада с упълномощен представител на заявителя. От страна на дружеството не са направени устни възражения към констатациите в доклада, както и не са постъпили писмени възражения или становище.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:**

„ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 109513731, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, 2635, с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноухау и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

Едноличен собственик на капитала е „Консорциум Енергия МК” АД, ЕИК 175331136.

Капиталът на дружеството е в размер на 8 705 040 (осем милиона седемстотин и пет хиляди и четиридесет) лева, разделен на 870 504 (осемстотин и седемдесет хиляди петстотин и четири) броя обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 10 (десет) лева. Записаният капитал е изцяло внесен. Дружеството е с едностепенна система на управление - управлява се от съвет на директорите.

Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „ТЕЦ - Бобов дол” ЕАД, представляваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност. От извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията се установи, че дружеството не е в производство по ликвидация. КЕВР не е отнемала лицензия и не е отказвала издаването на лицензия на дружеството за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Съгласно представените декларации от членовете на Съвета на директорите се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

**Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 12.06.2018 г. съдържа:**

**I. Искане на „ТЕЦ – Бобов дол” ЕАД да бъде изменена и допълнена издадената му лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за „производство на електрическа енергия“ като се добави и дейността „производство на топлинна енергия“:**

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. В чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ е предвидено, че лицензиант може да поиска изменение и/или допълнение на лицензията в случаите по чл. 62, ал. 1 при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. В случая изменението на лицензията е свързано със съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, което ще доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще бъде лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Следва да се има предвид, че лицензията съдържа дейността, за която е издадена (чл. 49, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ), обекта (обектите), чрез който се извършва дейността (чл. 49, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ) и разпоредителна част, с която се определят специалните условия за осъществяване на лицензионната дейност, според вида на лицензията и специалните изисквания, определени в действащите нормативни, общи и индивидуални административни актове. В тази връзка е необходимо лицензията да се измени, като се допълни с условия за изпълнение на дейността по производство на топлинна енергия и се актуализират данните за енергийния обект, в съответствие с представената информация от дружеството. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „ТЕЦ – Бобов дол“ е представило актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на електрическа и топлинна енергия в „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД“.

**II. Искане на „ТЕЦ – Бобов дол” ЕАД срокът на изменената лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ да бъде 35 години:**

Предвид обстоятелството, че с Решение № И2-Л-094 от 19.12.2014 г. Комисията е продължила срока на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. с 5 години, считано от 01.01.2015 г., то срокът ѝ изтича на 01.01.2020 г. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ

лицензиантът е длъжен най-малко една година преди изтичането на срока на лицензията да подаде заявление за продължаване на срока. В случая искането за продължаване на срока на лицензията може да бъде направено не по-късно от 31.12.2018 г. В тази връзка искането на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД за срок на лицензията от 35 години следва да се разглежда като искане за продължаване на срока на лицензията, като същото е подадено в предвидения срок и съдържа изискуемите документи по чл. 68 от НЛДЕ. Дружеството е обосновало новия срок на лицензията със състоянието на инсталираното основно и спомагателно производствено оборудване и нуждите на пазара, като е отчело въвеждането на пречистващи инсталации.

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Видно от справка в Търговския регистър заявителят отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон. Дружеството не е в производство по несъстоятелност или ликвидация. Заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност и следователно продължаването на срока на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ заявителят е представил Акт за държавна частна собственост № 633 от 10.03.2004 г., Акт за държавна частна собственост № 634 от 10.03.2004 г. и Акт за държавна частна собственост № 635 от 10.03.2004 г., както и извлечение от инвентарна книга.

„ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

С решение № О-Л-094-01 от 17.03.2008 г. Комисията е отказала да измени лицензията, във връзка с подадено заявление за извеждане от експлоатация на една блокова мощност. Основният мотив за решението на Комисията е необходимостта от мощности в електроенергийната система и географското разположение на централата.

С решение № И1-Л-094 от 21.03.2011 г. Комисията е продължила срока на издадената лицензия до 31.12.2014 г., при условията на издаденото от Министерство на околната среда и водите (МОСВ) комплексно разрешително КР № 45/2005 г. С решение № И2-Л-094 от 19.12.2014 г. Комисията е продължила срока на издадената лицензия с 5 години, считано от 01.01.2015 г., при условията на издадените комплексни разрешителни.

С решение № 45-НЗ-ИО-А0/2015 г. на МОСВ е издадено ново комплексно разрешително (КР) № 45-НЗ/2015 г., с което се разрешава експлоатацията и на трите енергоблока при изпълнение на следните условия:

„Условие 2.2. Експлоатацията на енергиен котел ЕК 1 се разрешава единствено след потвърдено от РИОСВ въвеждане в експлоатация на 1 бр. некаталитичен метод за редуция на азотни оксиди (SNCR) за пречистване на отпадъчните газове от него, съгласно Условие 9.1.1.“

„Условие 3.4. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да



осъществи промени в работата на СОИ 1, с които ще осъществи едновременната експлоатация на ЕК 1 и ЕК 2, ....“

„Условие 9.2.6. До изпълнение на Условие 3.4 на притежателя на настоящото разрешително се разрешава експлоатацията на енергиен котел (ЕК) № 1 (резервен) само в случай на авария на ЕК № 2 (свързана с пълното му изключване) или при спирането на ЕК № 2 за планов ремонт, като не се разрешава едновременна работа на трите котела, а само на два от тях.“

„ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД е кондензационна топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 630 MW<sub>e</sub> (три блока по 210 MW<sub>e</sub>) и инсталирана топлинна мощност 1 716 MW<sub>t</sub>, разположена на 10 km северозападно от гр. Дупница. Изграждането на централата започва през 1969 г. Първият енергиен блок е включен в работа на 13.12.1973 г., вторият – 02.10.1974 г. и третият – 18.02.1975 г.

Централата е проектирана да изгаря високопепелни кафяви въглища от Бобовдолския и Пиринския минни басейни, но поради непостигнатия проектен добив в тези мини, централата приема въглища от почти всички местни източници.

Монтирани са три идентични енергийни парогенератора тип ОВ-650-040 (Rafako, Полша) с номинални параметри на парата - паропроизводство 650 t/h, налягане 13,8 МПа, температура 540 °С, и един парен котел ПКМ 12 с мощност 8 MW.

Трите турбини са тип К-200-130-6, производство на ЛМЗ – Русия, с номинална електрическа мощност 210 MW<sub>e</sub>. Електрическите генератори са тип ТВВ-200-2А, с мощност 210 MW<sub>e</sub> и напрежение 15,75 kV.

Турбините имат само един регулируем V-ти пароотбор, от който се подава пара към основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата регламентирана температура на мрежовата вода в централата. Мрежовата помпена станция се състои от 3 бр. „летни“ и 6 бр. „зимни“ мрежови помпи.

Блок № 1 с генераторно напрежение 15,75 kV, посредством повишаващ трансформатор ТСБ 1 и открито разпределително устройство ОРУ – 110 kV е свързан към преносната мрежа 110 kV. Към уредбата са присъединени 5 електропроводни линии.

Блокове № 2 и № 3 посредством повишаващи трансформатори ТСБ 2 и ТСБ 3 и ОРУ – 220 kV са свързани към преносната мрежа 220 kV. Връзката между ОРУ – 110 kV и ОРУ – 220 kV се осъществява от автотрансформатор с мощност 200 MVA.

Всички електромери за E<sub>нето</sub> към преносната мрежа са монтирани в нова командна зала на ЕСО ЕАД, а измервателните трансформатори в ОРУ. Всички елементи на измервателните групи са собственост на ЕСО ЕАД. „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД разполага с контролни електромери.

На площадката има инсталиран парен котел тип ПКМ 12, година на пуск 1994 г., номинално паропроизводство 12 t/h, гориво - мазут.

Представена е организационна и управленска структура на дружество, което в момента осъществява дейността си с 855 човека.

**Общо инсталираната електрическа мощност в „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД е 630 MW<sub>e</sub>, а общо инсталираната топлинна мощност – 1 724 MW<sub>t</sub>.**

Дружеството е представило следната обосновка на поисканото изменение на вида на издадената му лицензия чрез добавяне на дейността „производство на топлинна енергия“:

До момента няма извършена реконструкция на основното оборудване на електроцентралата. На всеки един от трите енергийни блока на ТЕЦ „Бобов дол“ първоначално са монтирани бойлерни уредби с топлообменник тип ПСВ 200-7-15 с параметри:

- топлообменна повърхност - 200 m<sup>2</sup>
- налягане по парна страна - 7 ata
- налягане по вода - 15 ata
- количество вода - 400 t/h
- температура на водата на вход / изход 70 / 150 °С

Бойлерите се захранват от V-ти пароотбор на съответната турбина, който при

номинален товар на блока е с параметри: налягане – 2,9 ата, температура – 267 °С.

Топлинният товар, който е възможен да бъде отнет от кондензационния цикъл посредством този топлообменник (в топлинната схема на турбината означен като „Основен бойлер“), е над 25 MW.

Не са правени специални разходи по оборудване – машини, апарати, сгради и преносни съоръжения. Извършена е доставка и монтаж на измервателна апаратура. Финансирането е по инвестиционната програма и е със собствени средства.

Наличният свободен топлинен ресурс и стремежът за повишаване ефективността на работа на централата, както и проявеният интерес от външни фирми относно захранване с топлинна енергия с гореща вода е причината за обособяване на топлофикационна част в технологичната схема на ТЕЦ-а.

До момента в централата топлинна енергия се подава към съществуващите баня, кухня и стол за персонала, както и за сезонното отопление.

С фирма „М ТЕХНИК“ ЕООД дружеството е в предоговорни отношения за подаване на топлинна енергия към четири нейни обекта. Обектите се намират в непосредствена близост и в района на централата. Необходимата топлинна мощност общо е около 8 – 9 MW.

Топлоносител за всички изброени обекти ще бъде гореща вода с температура 110 - 140 °С.

Обобщено в годишен аспект един от трите енергийни блока на централата ще работи в топлофикационен режим, натоварен средно около 155 MW електрически товар (в това число 5 - 7 MW високоефективен) и около 15 MW топлинен товар.

Оползотворяването на топлинната енергия от клиенти на дружеството ще се отрази благоприятно, както в посока повишаване ефективността на използване на първичния енергиен ресурс, така и в намаление на отделените емисии CO<sub>2</sub>.

„ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД е представило организационна структура на дружеството с обща численост 855 човека, в т. ч. и данни за опита и квалификацията на експлоатационния персонал.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

- Копия на ревизионни актове от извършени периодични технически прегледи на основни съоръжения, в които е констатирано добро техническо състояние;

- Комплексно разрешително № 45-НЗ/2015 г. на МОСВ за експлоатация на горивна инсталация за производство на електрическа енергия и на инсталация за производство на водород;

- Заповед № Е-РД-16 от 18.07.2018 г. на Министъра на енергетиката, с която е утвърден алгоритъм за пресмятане на режимните фактори и на количеството комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД, който ще се прилага само след изменение на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. като лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия или в случай, че произведената топлинна енергия се използва за собствено потребление;

- актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на електрическа и топлинна енергия в „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД“;

- справка за отработените часове на основните съоръжения в ТЕЦ.

Дружеството е поискало срокът на лицензията да бъде 35 години със следните мотиви:

Поисканият срок е съобразен със състоянието на инсталираното основно и спомагателно производствено оборудване и нуждите на пазара. Отчетено е също въвеждането в последно време на нови сероочистващи инсталации. Съществен мотив за предложението е значението на географското местоположение на централата. ТЕЦ „Бобов дол“ и понастоящем извършва дейностите по производство на енергия, разполага с производствени съоръжения с наличен технически ресурс, изградена инфраструктура,

използва местни ресурси и работи в съответствие с екологичните норми.

Към 01.05.2018 г. отработените часове на основното оборудване и извършените цикли на пускане и спиране на блоковете са:

	Блок 1	Блок 2	Блок 3
Работни часове	209 404	207 070	222 190
цикли	1 500	1 270	1 320

**Относно поискания от дружеството 35-годишен срок за дейността по лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия следва да се отчете следното:**

- дружеството не е представило доказателства за наличие на експлоатационен ресурс на основните съоръжения за поискания 35-годишен срок на лицензията. В резултат на дългогодишната експлоатация е налично физическо износване на основните съоръжения, които се поддържат в добро техническо състояние и се ремонтират своевременно;

- въведена е в експлоатация нова сероочистваща инсталация във връзка със спазването на екологичното законодателство;

- с Постановление № 181 на Министерския съвет от 2009 г. за определяне на стратегическите обекти и дейности, които са от значение за националната сигурност (обн., ДВ, бр. 59 от 2009 г.; посл. изм. ДВ, бр. 86 от 27.10.2017 г.) „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД“ е включено в списъка на стратегическите обекти за националната сигурност, сектор „Енергетика“ – т. 2.6;

- Централата е необходима за осигуряване на баланс между потребление и производство на електрическа енергия в случай на възникване на дефицит в електроенергийната система на страната.

**С оглед на горното срокът на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия може да бъде определен на 10 (десет) години, считано от 01.01.2020 г., при спазване условията на издаденото комплексно разрешително.**

**Финансови резултати от дейността на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД:**

„ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2015 г., 2016 г. и 2017 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира печалба, както следва: 2015 г. – 1 586 хил. лв.; 2016 г. - 958 хил. лв. и 2017 г. - 672 хил. лв.

От представения одитиран годишен финансов отчет за 2017 г. е видно, че „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД отчита нетна печалба в размер на 672 хил. лв., която е намалена спрямо предходната година, когато е в размер на 958 хил. лв.

Отчетеното намаление на печалбата е вследствие на намалените други приходи през 2017 г. в размер на 4 305 хил. лв. спрямо 10 207 хил. лв. за 2016 г., както и на значителния ръст на другите оперативни разходи през 2017 г. в размер на 22 458 хил. лв., (от които с най-голям относителен дял са разходите за закупени квоти емисии в размер на 14 137 хил. лв.) спрямо 13 305 хил. лв. за 2016 г.

От анализа на данните, съдържащи се в Отчета за дохода могат да бъдат направени следните изводи:

**- Нетните приходи от продажба на свободния пазар на електрическа енергия и разполагаемост за студен резерв нарастват през 2017 г. спрямо 2016 г. с 13,23%;**

**- Общите разходи от оперативната дейност също нарастват през 2017 г. спрямо 2016 г. с 5,24%.**

Общата стойност на нетекущите активи намалява през 2017 г. в размер на 160 201 хил. лв. спрямо 2016 г., когато са в размер на 162 827 хил. лв., вследствие на намалените дълготрайни материални активи в частта на дълготрайни материални активи в процес на изграждане, въпреки ръста на дълготрайни материални активи в частта на имоти, машини и съоръжения.

Текущите активи на дружеството нарастват през 2017 г. в размер на 139 582 хил. лв. при 119 290 хил. лв. за 2016 г., основно от увеличените материални запаси и търговски и

други вземания.

Собственият капитал на дружеството се увеличава през 2017 г. и е в размер на 231 690 хил. лв. спрямо 2016 г., когато е 231 019 хил. лв., в резултат на отчетения положителен финансов резултат от дейността за текущата година.

Нетекущите пасиви нарастват през 2017 г. в размер на 7 090 хил. лв. спрямо 745 хил. лв. за 2016 г., което се дължи основно на задълженията по облигационен заем в размер на 6 000 хил. лв.

Текущите пасиви също нарастват през 2017 г. в размер на 61 003 хил. лв. спрямо 50 353 хил. лв. за 2016 г., основно от увеличените задължения към доставчици и клиенти.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2017 г., е видно, че размерът на собствения капитал позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, по отношение на показателя „обща ликвидност“ е видно, че дружеството притежава достатъчно собствени оборотни средства, необходими за покриване на текущите задължения, както и възможността да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

**Финансовата структура на дружеството в края на 2017 г. е 77% собствен капитал и 23% привлечени средства спрямо края на 2016 г. с дял от 82% собствен капитал и 18% привлечени средства.**

Във връзка с предложението за изменение и допълнение на лицензия за „производство на електрическа енергия“ като лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ дружеството заявява, че не са извършени реконструкции на основното оборудване на електроцентралата и не са направени допълнителни разходи. Извършена е доставка и монтаж само на средства за търговско мерене, чието финансиране е със собствени средства.

Към настоящия момент дружеството води преговори за продажба на топлинна енергия с топлоносител гореща вода с фирма „М Техник“ ЕООД за захранване на четири нейни обекта, които се намират в непосредствена близост или са в района на централата.

Дружеството очаква след изменението на лицензията и подписване на договор за продажба на топлинна енергия с „М Техник“ ЕООД да реализира приходи и от продажба на топлинна енергия.

**Въз основа на горното може да се направи извод, че „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД притежава необходимите финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.**

Заявителят е представил проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД, които след одобряването им от КЕВР да станат приложение към лицензията, съгласно чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ.

Проектът на Общи условия е приет с решение по т. 1 от Протокол от заседание на съвета на директорите на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД, проведено на 08.06.2018 г. и е съобразен с чл. 149, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, съгласно който продажбата на топлинна енергия се извършва на основата на писмени договори при общи условия, сключени между производител и пряко присъединени клиенти на топлинна енергия за небитови нужди.

Извършеният подробен анализ на проекта на Общи условия показва, че заявителят го е съобразил със съответните разпоредби от ЗЕ, Наредба № 16-334 от 06.04.2007 г. за топлоснабдяването и НЛДЕ, уреждащи продажбата на топлинна енергия за небитови нужди от производител на пряко присъединени клиенти на топлинна енергия.

Предметът на Общите условия не попада в приложното поле на Закона за защита на потребителите (ЗЗП), тъй като съгласно § 13, т. 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЗП „потребител“ по смисъла на този закон е всяко физическо лице, което придобива стоки или ползва услуги, които не са предназначени за извършване на търговска или професионална дейност, и всяко физическо лице, което като страна по договор по този закон действа извън рамките на своята търговска или професионална дейност, докато бъдещите клиенти на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД, съобразно представената обосновка към заявлението, извършват търговска и професионална дейност.

Заявителят е представил и проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД“, които съдържат процедурите за работа с потребители, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и искания и форма на данните за потреблението и процедурата, по която клиентите на енергийни услуги получават достъп до тях, съгласно изискванията на чл. 14 от НЛДЕ. На основание чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ първите правила за работа с потребителите на енергийни услуги се одобряват от комисията с издаването на лицензията. В случая „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД, след изменението на лицензията, за първи път ще получи право да осъществява дейността по производство на топлинна енергия, съответно да снабдява с топлинна енергия пряко присъединени клиенти на топлинна енергия за небитови нужди, поради което са налице основания Комисията да одобри предложените Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги следва да станат приложение към лицензията.

На основание чл. 41, ал. 2 от ЗЕ в случай, че лицензионната дейност се осъществява по цени, подлежащи на регулиране по този закон, към заявлението за издаване на лицензия се подава и заявление за утвърждаването им. В тази връзка „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД е подало и заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, предвид обстоятелството, че лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“ се осъществява по цени, подлежащи на регулиране по ЗЕ. Съгласно чл. 15, ал. 3 от НЛДЕ Комисията се произнася с отделно решение по всяко от подадените заявления - за издаване на лицензия и за утвърждаване на цени. При обявяване на решението за издаване на лицензия Комисията обявява и решението за утвърждаване на цените. В тази връзка, по подаденото заявление с вх. № Е-14-33-6 от 12.06.2018 г. на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД Комисията ще се произнесе с отделно решение, като датата на прилагане на последното следва да се счита за дата, от която подлежи на изпълнение и решението за изменението на лицензията чрез добавяне на дейността „производство на топлинна енергия“.

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 3 и чл. 13 от НЛДЕ, във връзка с чл. 65, ал. 4 и чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ заявителят е представил към заявлението за изменение на лицензията и за продължаване на срока ѝ бизнес план за развитие на дейността. На основание чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ първият бизнес план се одобрява от Комисията и съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ става приложение и неразделна част от лицензията. Предвид разпоредбата на чл. 13, ал. 2, т. 1 от ЗЕ по представения за одобряване бизнес план Комисията ще се произнесе с отделно решение.

Изказвания по т.2.:

Докладва И. Александров. След проведеното открито заседание от страна на дружеството не са постъпили никакви възражения. Представителите на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД са изразили подкрепа за така предложените доклад и изводи от него. И. Александров прочете проекта на решение:

*Предвид гореизложеното,*

#### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **РЕШИ:**

1. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 5, т. 8 и т. 9 и ал. 2, т. 1 и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

*ИЗМЕНЯ лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за „производство на електрическа*

енергия“, издадена на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, с ЕИК 109513731, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, 2635, както следва:

1.1. по отношение на дейността, за която е издадена лицензията, като добавя дейността „производство на топлинна енергия“.

1.2. по отношение на енергийния обект – като добавя съоръжения за производство на топлинна енергия.

2. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

2.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, с ЕИК 109513731, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, 2635 с 10 (десет) години, считано от 01.01.2020 г.

2.2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок на лицензията.

3. Във връзка с измененията по т. 1 и продължаването на срока на лицензията по т. 2. одобрява:

3.1. актуализиран текст на лицензията, приложение към настоящото решение.

3.2. актуализирано Приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, приложение към настоящото решение.

4. На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 149, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

ОДОБРЯВА „Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД“, приложение към настоящото решение и приложение № 5 към лицензията.

5. На основание чл. 21, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и чл. 49, ал. 2, т. 4 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

ОДОБРЯВА „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД“, приложение към настоящото решение и приложение № 4 към лицензията.

6. Решенията по горните точки подлежат на изпълнение, считано от датата от която се прилага решението на Комисията за енергийно и водно регулиране, постановено във връзка със заявление с вх. № Е-14-33-6 от 12.06.2018 г., подадено от „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД, за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 5, т. 8 и т. 9 и ал. 2, т. 1 и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

ИЗМЕНЯ лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за „производство на електрическа енергия“, издадена на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, с ЕИК 109513731, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село,

2635, както следва:

1.1. по отношение на дейността, за която е издадена лицензията, като добавя дейността „производство на топлинна енергия“.

1.2. по отношение на енергийния обект – като добавя съоръжения за производство на топлинна енергия.

2. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

2.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, с ЕИК 109513731, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, 2635 с 10 (десет) години, считано от 01.01.2020 г.

2.2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок на лицензията.

3. Във връзка с измененията по т. 1 и продължаването на срока на лицензията по т. 2. одобрява:

1.1. актуализиран текст на лицензията, приложение към настоящото решение.

1.2. актуализирано Приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, приложение към настоящото решение.

4. На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 149, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

ОДОБРЯВА „Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД“, приложение към настоящото решение и приложение № 5 към лицензията.

5. На основание чл. 21, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и чл. 49, ал. 2, т. 4 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

ОДОБРЯВА „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД“, приложение към настоящото решение и приложение № 4 към лицензията.

6. Решенията по горните точки подлежат на изпълнение, считано от датата от която се прилага решението на Комисията за енергийно и водно регулиране, постановено във връзка със заявление с вх. № Е-14-33-6 от 12.06.2018 г., подадено от „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД, за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-413/25.10.2018 г. относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2018 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията. В тази връзка работната група представя на вниманието на Комисията финансовия отчет на КЕВР към 30.09.2018 г.

Изказвания по т.3.:

Докладва Е. Сматракалева. Във връзка с изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката, председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети за приемане от Комисията. В тази връзка работната група представя на вниманието на Комисията финансов отчет на КЕВР към 30.09.2018 г., който е внесен с доклад с вх. № О-Дк-413/25.10.2018 г., който представлява следното в приложение:

Със Закона за държавния бюджет на Република България за 2018 г. е утвърден бюджетът на Комисия за енергийно и водно регулиране, както следва:

- Приходи 14 747,0 хил.лв.;
- Разходи 5 816,2 хил.лв.;

За периода 01.01.2018-30.09.2018 г. по бюджета на КЕВР не са извършени вътрешно-компенсирани промени. Те предстоят съгласно указанията на Министерство на финансите. Бюджетът на КЕВР и отчета към 30.09.2018 г.в обобщен вид е, както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	14 747,0	6 600,6
- държавни такси	11 891,0	6 798,6
- глоби, санкции и наказателни лихви	2 847,0	183,7
- приходи от наеми	9,0	6,6
- други приходи		-388,3
Разходи: в т.ч.:	5 816,2	3 890 ,7
- персонал	4 528,1	3 314,9
- текуща издръжка	1 003,1	535,9
- капиталови разходи	285,0	39,9

Към 30.09.2018 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо 2 369 852 лева. От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на 416 731 лева. Разходите до момента са в размер на 66,89 % от бюджета. Най-голям процент има показателят за „Персонал“: 73,21 %. Предстои и реализацията на капиталови разходи през месеците октомври и ноември. Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. *Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2018 г. и приложенията към него.*

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2018 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.



Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Годорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за).

## **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец СЕПТЕМВРИ 2018 г., на 13 броя дружества.

**По т.2.** както следва:

1. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 5, т. 8 и т. 9 и ал. 2, т. 1 и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

ИЗМЕНЯ лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за „производство на електрическа енергия“, издадена на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, с ЕИК 109513731, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, 2635, както следва:

1.1. по отношение на дейността, за която е издадена лицензията, като добавя дейността „производство на топлинна енергия“.

1.2. по отношение на енергийния обект – като добавя съоръжения за производство на топлинна енергия.

2. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

2.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, с ЕИК 109513731, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, 2635 с 10 (десет) години, считано от 01.01.2020 г.

2.2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок на лицензията.

3. Във връзка с измененията по т. 1 и продължаването на срока на лицензията по т. 2. одобрява:

1.1. актуализиран текст на лицензията, приложение към настоящото решение.

1.2. актуализирано Приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, приложение към настоящото решение.

4. На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 149, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

ОДОБРЯВА „Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД“, приложение към настоящото решение и приложение № 5 към лицензията.

5. На основание чл. 21, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и чл. 49, ал. 2, т. 4 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

ОДОБРЯВА „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД“, приложение към настоящото решение и приложение № 4 към лицензията.

6. Решенията по горните точки подлежат на изпълнение, считано от датата от която се прилага решението на Комисията за енергийно и водно регулиране, постановено във връзка със заявление с вх. № Е-14-33-6 от 12.06.2018 г., подадено от „ТЕЦ - Бобов дол” ЕАД, за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия.

**По т.3.** както следва:

1. Приема финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2018 г.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-903 от 23.10.2018 г. и Решение на КЕВР № С-14 от 30.10.2018 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г. от 13 бр. дружества.

2. Решение на КЕВР № ИЗ-Л-094 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 12.06.2018 г. на „ТЕЦ – Бобов дол” ЕАД за изменение и допълнение на лицензия за производство на електрическа енергия

3. Доклад с вх. № О-Дк-413/25.10.2018 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2018 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
(С. Годорова)

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Г. Златев)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

.....  
(Е. Харитонова)

.....  
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)