

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно  
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ С-8****от 20.07.2022 г.**

на закрито заседание, проведено на 20.07.2022 г., 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; „Овердрайв“ АД; „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-1654 от 14.07.2022 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. и доп. ДВ бр. 9 от 1.02.2022 г., в сила от 1.02.2022 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.

**Прехвърлянето на сертификатите** се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 kW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

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 брой сертификати 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 **1.01.2016 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 **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** 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 – с **обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 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 № 3-Е-94 от 20.05.2019 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 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 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от

20-о число на месеца, съгласно чл. 36и, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

**• С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:**

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Овердрайв“ АД;
3. „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД;

**• С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:**

4. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
5. „Топлофикация-ВТ“ АД;
6. „Белла България“ АД;
7. ЧЗП „Румяна Величкова“;
8. „Декотекс“ АД;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
10. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
11. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
12. „Инертстрой-Калето“ АД;
13. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
14. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
15. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
16. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
17. „Когрийн“ ООД;
18. „Топлофикация-Перник“ АД;
19. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
21. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
22. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
23. „Брикел“ ЕАД;
24. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;
25. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
26. „Солвей Соди“ АД;
27. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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 (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). 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.

След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2022 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2022 г.“**, като ежесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

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

### **С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:**

#### **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 **6.07.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **9,624 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,920 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **10 бр.**;

- ОБЩО: **10 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **10 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      | 34 895 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 20,4°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 45,48%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 86,85%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| 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   | 9,624  | няма               | 9,624              | 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 = **5,048 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   | 29,930          | 29,930              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 14,672          | <b>14,672</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 81,354          | 81,354              | –                     | –            |

• Потребената топлинна енергия е: **29,930 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  $E_{\text{нето}}$ :**

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:

$14,672 \text{ MWh} - 5,048 \text{ MWh} = \mathbf{9,624 \text{ MWh}}$  – 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 **14,672 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 **14,672 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9,624 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 допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | електропреносна мрежа (ЕПМ)      |                                                |                      |                                  | електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                |                      |                                  |
|---------|----------------------------|------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|
|         |                            |                                                                              | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ   | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
|         | MWh                        | MWh                                                                          | MWh                              | MWh                                            | бр.                  | MWh                              | MWh                                | MWh                                            | бр.                  | MWh                              |
| 05/2022 | 8,776                      | 0                                                                            | няма                             | няма                                           | няма                 | няма                             | 8,776                              | 8,920                                          | 8                    | 0,920                            |
| 06/2022 | 9,624                      | 0                                                                            | няма                             | няма                                           | няма                 | няма                             | 9,624                              | 10,544                                         | 10                   | 0,544                            |

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 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 500 kW – за месец юни 2022 г. са в размер на **10 бр.**

**Въз основа на горното следва на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ-Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 10 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 10 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**

## **2. „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 13.07.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода **от 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 2,478 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство,

в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,692 MWh**;
  - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
- ЕРМ: **3 бр.**
  - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
    - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
- За „Електрохолд Продажби“ АД: **3 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 инсталаци/ята/ите/           | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 20.11.2008                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 882 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 20,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 45,56%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,59%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 0,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,03%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на | Собственост на | Директни електропроводи по |
|-------|--------|----------------|----------------|----------------------------|
|-------|--------|----------------|----------------|----------------------------|

|     |       | ЕСО  | ЕП    | чл. 119, ал. 2 |
|-----|-------|------|-------|----------------|
| MWh | 2,478 | няма | 2,478 | 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 = **5,674 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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-2, **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   | 11,005          | 11,005              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 8,152           | <b>8,152</b>        | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 24,689          | 24,689              | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **11,005 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:

$8,152 \text{ MWh} - 5,674 \text{ MWh} = \mathbf{2,478 \text{ MWh}}$  – 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 **8,152 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 **8,152 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2,478 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 4,041                                        | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 4,041                                                                  | 4,692                                                              | 4                                 | 0,692                                     |
| 06/2022                 | 2,478                                        | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 2,478                                                                  | 3,170                                                              | 3                                 | 0,170                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходните периоди (м. 05/2022 г. ), за които 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 „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец юни 2022 г. са в размер на **3 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 3 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 3 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

### 3. „УМБАЛ - Проф. д-р Стоян Киркович“ АД

„Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД („УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД) със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с **ЕИК 123535874**, 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-45 от 11.07.2022 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г. от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД. отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **67,343 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,695 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **68 бр.**;

- ОБЩО: **68 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **68 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 **0,150 MW<sub>e</sub>**.

• През разглеждания период в производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като целият когенерационен модул е UPB 926 TC-N-E на фирмата „UPB Energy gmbh“ – Германия, оборудван с газо-бутален двигател тип In-Line на фирмата Libcher и електрически генератор тип „MJB 250“ на фирмата Mareli.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,150 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 35,35 %;
- топлинна ефективност 47,51 %;
- обща ефективност 82,86 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означавање на инсталаци/ята/ите/           | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 13.05.2011 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 778 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 23,4°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 45,79%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,42%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 0,00\%$             |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 17,49%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 67,343 | няма               | 67,343             | 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 = **3,245 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за производство = 1,390 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 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   | 96,139          | 96,139              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 70,588          | <b>70,588</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 215,351         | 215,351             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **96,139 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:

$$70,588 \text{ MWh} - 3,245 \text{ MWh} = \mathbf{67,343 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **70,588 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), като количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **70,588 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **67,343 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 79,526                                       | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 79,526                                                                 | 79,695                                                             | 79                                | 0,695                                     |
| 06/2022                 | 67,343                                       | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 67,343                                                                 | 68,038                                                             | 68                                | 0,038                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ 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 в кореспонденция с ч. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец юни 2022 г. са в размер на **68 бр.**

Въз основа на горното следва на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени 68 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 68 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

## **С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:**

### **4. „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 7.07.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати 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 **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **69,558 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,762 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **70 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **70 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 инсталацията/ите/                   | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 30.03.2007 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 945 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,7°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 45,06%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 83,72%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 26,05%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 69,558 | няма               | 69,558             | 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 = **222,442 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   | 350,000         | 350,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 292,000         | <b>292,000</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 766,851         | 766,851             | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **445,000 MWh** (в т.ч. от  $Q_{ппк} = 95,000$  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 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  $E_{нето}$  на изхода на централата:

$292,000 \text{ MWh} - 222,442 \text{ MWh} = \mathbf{69,558 \text{ MWh}}$  – 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 **292,000 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 **292,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **69,558 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                 |               |                   | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                 |                      |
|                         |                                              |                                                    | Подаде-<br>на нетна                                             | Подаде-<br>ната | Издаде-<br>ни | Дробен<br>остатък | Подадена<br>нетна ЕЕ                                                   | Подаде-<br>ната | Издаде-<br>ни        |
|                         |                                              |                                                    |                                                                 |                 |               |                   |                                                                        |                 | Дробен<br>остатък за |

|         |        | НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ | плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | серти-<br>фикати | за<br>следващ<br>период | от ВЕКП<br>по ЕРМ | плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | серти-<br>фикати | следващ<br>период |
|---------|--------|--------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------|------------------|-------------------------|-------------------|-------------------------------------------------|------------------|-------------------|
|         | MWh    | MWh                                                          | MWh                     | MWh                                             | бр.              | MWh                     | MWh               | MWh                                             | бр.              | MWh               |
| 05/2022 | 84,166 | 0                                                            | няма                    | няма                                            | няма             | няма                    | 84,166            | 84,762                                          | 84               | 0,762             |
| 06/2022 | 69,558 | 0                                                            | няма                    | няма                                            | няма             | няма                    | 69,558            | 70,320                                          | 70               | 0,320             |

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **70 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **70 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 70 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 **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**

### **5. „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 8.07.2022 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 **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1303,417 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под **1 MWh** от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,920 MWh**;
  - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
    - ЕРМ: **1304 бр.**
    - ОБЩО: **1304 бр.**
    - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
      - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
        - За ФСЕС: **1304 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         | 34 912 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,22%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,31%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 15,55%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1303,417 | няма               | 1303,417           | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **291,918 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 7,415 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 20 kV – **0,914 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   | 1735,000        | 1735,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 1595,335        | <b>1595,335</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 4422,091        | 4422,091            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **719,262 MWh**.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е<sub>нето</sub> на изхода на централата:

1595,335 MWh – 291,918 MWh = **1303,417 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 **1595,335 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 **1595,335 MWh**;

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

**1303,417 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 693,698                                      | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 693,698                                                                | 693,920                                                            | 693                               | 0,920                                     |
| 06/2022                 | 1303,417                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1303,417                                                               | 1304,337                                                           | 1304                              | 0,337                                     |

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **1304 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1304 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1304 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

#### **6. „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 **14.07.2022 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 **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **33,690 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
  - ЕРМ: **0,903 MWh**;
  - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
    - ЕРМ: **34 бр.**;
    - ОБЩО: **34 бр.**;
    - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
      - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
        - За ФСЕС: **34 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 | 34 945 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура         | 21,7°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ     | 48,24%                    |

|                                            |                |
|--------------------------------------------|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,60%         |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,29%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 15,91%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 33,690 | няма               | 33,690             | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1,810 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“ 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   | 39,998          | 39,998              | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 35,500          | <b>35,500</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 100,283         | 100,283             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **481,149 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{ппк}} = 441,000 \text{ MWh}$ );

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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по



чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$35,500 - 1,810 = 33,690 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **35,500 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 **35,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **33,690 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при про-<br>даж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                      | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>ти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>ти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                      | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 05/2022                 | 31,290                                       | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 31,290                                                                 | 31,903                                                             | 31                                  | 0,903                                     |
| 06/2022                 | 33,690                                       | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 33,690                                                                 | 34,593                                                             | 34                                  | 0,593                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **34 бр.**

Въз основа на горното следва на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **34 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 34 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 **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**

## **7. 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 12.07.2022 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **7,894 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕРМ: 0,315 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- **ЕРМ: 8 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 8 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 инсталацията/ите/                   | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 22.10.2007 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 962 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 19,7°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,73%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 86,20%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 27,79%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 7,894  | няма               | 7,894              | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **2,091 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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   | 9,847           | 9,847               | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 9,985           | <b>9,985</b>        | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 23,007          | 23,007              | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **56,136 MWh** (в т.ч. Q<sub>БК</sub> = 46,289 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$9,985 \text{ MWh} - 2,091 \text{ MWh} = \mathbf{7,894 \text{ MWh}}$$
 – 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 **9,985 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 **9,985 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7,894 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП<br>по ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 05/2022                 | 353,340                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 353,340                                                                | 354,315                                                            | 354                            | 0,315                                     |
| 06/2022                 | 7,894                                        | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 7,894                                                                  | 8,209                                                              | 8                              | 0,209                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл.

163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **8 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 8 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

#### **8. „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 8.07.2022 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г., отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **33,783 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,863 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **34 бр.;**

- ОБЩО: **34 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **34 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 MWe,
- 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 инсталацията/ите/                   | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 29.12.2009 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 807 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,28%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 89,21%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,67%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 25,99%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 33,783 | няма               | 33,783             | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1,100 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   | 38,500          | 38,500              | —                     | —            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 34,883          | <b>34,883</b>       | —                     | —            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 96,976          | 96,976              | —                     | —            |

- Потребена топлинна енергия: **38,318 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 следните 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$34,883 \text{ MWh} - 1,100 \text{ MWh} = \mathbf{33,783 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **34,883 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 **34,883 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **33,783 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати |

|         | MWh    | MWh | MWh  | MWh  | бр.  | MWh  | MWh    | MWh    | бр. | MWh   |
|---------|--------|-----|------|------|------|------|--------|--------|-----|-------|
| 05/2022 | 57,336 | 0   | няма | няма | няма | няма | 57,336 | 57,863 | 57  | 0,863 |
| 06/2022 | 33,783 | 0   | няма | няма | няма | няма | 33,783 | 34,646 | 34  | 0,646 |

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **34 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **34 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 34 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 **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**

#### **9. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевиен комплекс – 500 дка“**

„Оранжеви 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 **8.07.2022 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжеви 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 188,772 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ **ЕРМ: 0,786 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8



от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **189 бр.**;
- ОБЩО: **189 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
    - За ФСЕС: **189 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 само едната инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

1) инсталация ДВГ-1 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор AVK тип DIG 140 . 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%;

2) 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-1                     |
| 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         | 34 937 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 23,9°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,04%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,78%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,45%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 188,772 | няма               | 188,772            | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **9,901 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 през разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

| Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                          |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия                 | MWh   | 198,086         | 198,086             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 198,673         | <b>198,673</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 516,753         | 516,753             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **357,086 MWh** (в т.ч.  $Q_{вк} = 159,000$  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 електрогенераторите 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{нето}$  на изхода на централата:

$198,673 \text{ MWh} - 9,901 \text{ MWh} = \mathbf{188,772 \text{ MWh}}$  – 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 **198,673 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 **198,673 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **188,772 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2022                 | 1729,728                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1729,728                                                               | 1729,786                                                           | 1729                              | 0,786                                     |
| 06/2022                 | 188,772                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 188,772                                                                | 189,558                                                            | 189                               | 0,558                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **189 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **189 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **189 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

**10. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс-200 дка“**

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Креиковци, 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 **вх. № Е-ЗСК-38 от 8.07.2022 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1149,102 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,200 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1149 бр.;**

- ОБЩО: **1149 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1149 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 **4,871 MW**.

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – газо-бутални двигатели, с които е оборудвана централата:

- 1) Инсталация ДВГ-1 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-N. LC“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Stamford“ тип HVSI 804 X. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,679 MW<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;
- обща ефективност 85,30 %;

2) Инсталация ДВГ-2 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-NL“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип LSA 53 VL 85. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,192 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г..                   | д.в.г..                   |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 11.12.2012                | 23.10.2013                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 937 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 937 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 23,9°C                    | 23,9°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,04%                    | 48,04%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,09%                    | 79,45%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 19,35%                    | 20,99%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1149,102 | няма               | 1149,102           | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **60,302 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 инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и общо за централата, са следните:

| Показатели за ДВГ-1              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 553,947         | 553,947             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 581,970         | 581,970             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1473,515        | 1473,515            | –                     | –            |

| Показатели за ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 635,735         | 635,735             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 627,434         | 627,434             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1589,971        | 1589,971            | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1189,682        | 1189,682            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1209,404        | <b>1209,404</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3063,487        | 3063,487            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2134,682 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 945,000 \text{ MWh}$ ).

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 Енето:**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Енето на изхода на централата:

$$1209,404 \text{ MWh} - 60,302 \text{ MWh} = \mathbf{1149,102 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата Енето.}$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, **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 **1209,404 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, **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 **1209,404 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1149,102 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП над<br>квотата от<br>решението<br>за цени | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                                                            |                                           |
|                         |                                              |                                                                      | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>по ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ до<br>размера на<br>квотата  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати<br>за<br>компен-<br>сиране<br>от<br>ФСЕС | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                      | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                                                        | MWh                                       |
| 05/2022                 | 1007,478                                     | 0                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1007,478                                                               | 1008,200                                                           | 1008                                                                       | 0,200                                     |
| 06/2022                 | 1149,102                                     | 0                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1149,102                                                               | 1149,302                                                           | 1149                                                                       | 0,302                                     |

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **1149 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **1149 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1149 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 **1.06.2022 г. до 30.06.2022 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 **8.07.2022 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.** от

производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **130,779 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: **0,257**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: **131 бр.**;

▪ ОБЩО: **131 бр.**;

• **ДАНИИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **131 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 „Оранжевия 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 | 34 891 kJ/nm <sup>3</sup> |



|                                            |                |
|--------------------------------------------|----------------|
| Средна месечна температура                 | 22,3°C         |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,19%         |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%         |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,45%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,99%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 130,779 | няма               | 130,779            | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **6,870 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента ;

– потреблявана 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   | 137,242         | 137,242             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 137,649         | <b>137,649</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 354,906         | 354,906             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **153,242 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 16,000 \text{ MWh}$ ).

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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$137,649 \text{ MWh} - 6,870 \text{ MWh} = 130,779 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **137,649 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 **137,649 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **130,779 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 290,269                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 290,269                                                                | 291,257                                                            | 291                               | 0,257                                     |
| 06/2022                 | 130,779                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 130,779                                                                | 131,036                                                            | 131                               | 0,036                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 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** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **131 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **131 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 131 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

## **12. „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 **12.07.2022 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **783,805 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,378 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **784 бр.**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **784 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 **3,358 MW**;

- 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 газов двигател Jenbacher JMS 620 GS-N.L, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 3,358 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,10 %;
- топлинна ефективност 44,70 %;
- обща ефективност 86,80 %;
- 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         | 23.11.2021 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 887 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 21,8°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,85%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 92,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 88,33%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 27,07%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 783,805 | няма               | 783,805            | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **23,600 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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   | 857,269         | 857,269             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 807,405         | <b>807,405</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1884,657        | 1884,657            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **857,269 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$807,405 \text{ MWh} - 23,600 \text{ MWh} = \mathbf{783,805 \text{ MWh}}$  – 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 **807,405 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 **807,405 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **783,805 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при про-<br>даж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                      | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                      | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 05/2022                 | 1961,666                                     | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 1961,666                                                               | 1962,378                                                           | 1962                                | 0,378                                     |
| 06/2022                 | 783,805                                      | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 783,805                                                                | 784,183                                                            | 784                                 | 0,183                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната**

**мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **784 бр.**

Въз основа на горното следва на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 784 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 784 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

### **13. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“**

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **11.07.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3311,265 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,505 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **3311 бр.;**

- ОБЩО: **3311 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3311 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 **6,24 MW<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от която се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има следните стойности:

- номинална електрическа мощност 3,20 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 25.11.2005 г.             | 25.11.2005 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 895 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 895 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 21,77°C                   | 21,77°C                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,28%                    | 48,28%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,39%                    | 76,18%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | 15,86                     |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 17,31%                    | 16,94%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3311,265 | няма               | 3311,265           | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **134,335 MWh**;
- закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,029 \text{ MWh}$ .

- 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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 инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, 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   | 2072,385        | 2072,385            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2004,950        | 2004,950            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5337,345        | 5337,345            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1506,385        | 1506,385            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1440,650        | 1440,650            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3868,604        | 3868,604            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|---------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                             |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                    | MWh   | 3578,770        | 3578,770            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                        | MWh   | 3445,600        | <b>3445,600</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото            | MWh   | 9205,949        | 9205,949            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **1228,476 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 182,257 \text{ MWh}$ ).

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 двете инсталации – ДВГ-1 и 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$3445,600 \text{ MWh} - 134,335 \text{ MWh} = \mathbf{3311,265 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**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 **3445,600 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 **3445,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3311,265 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 2349,647                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 2349,647                                                               | 2350,505                                                           | 2350                              | 0,505                                     |
| 06/2022                 | 3311,265                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3311,265                                                               | 3311,770                                                           | 3311                              | 0,770                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **3311 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3311 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 3311 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

#### 14. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40** от **11.07.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1331,646 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,617 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1332 бр.**
- ОБЩО: **1332 бр.**

• **ДАНИИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1332 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 **2,004 MW<sub>e</sub>**.

• През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 2,004 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW<sub>t</sub>;

- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.
- 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         | 16.02.2012 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 895 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 21,77°C                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,34%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,33%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 21,51%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1331,646 | няма               | 1331,646           | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **94,754 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,311 \text{ MWh}$ .

• 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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   | 1133,000        | 1133,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1426,400        | <b>1426,400</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3353,185        | 3353,185            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **309,687 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$1426,400 \text{ MWh} - 94,754 \text{ MWh} = 1331,646 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **1426,400 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 **1426,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1331,646 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 1382,072                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1382,072                                                               | 1382,617                                                           | 1382                              | 0,617                                     |
| 06/2022                 | 1331,646                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1331,646                                                               | 1332,263                                                           | 1332                              | 0,263                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на**

електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **1332 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1332 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1332 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

#### 15. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

„Топлофикация-Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, **ЕИК 102011085** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **8.07.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **7670,242 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,614 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **7670 бр.;**

- ОБЩО: **7670 бр.;**

- **ДАНИИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **7670 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 **17,764 MW<sub>e</sub>**.

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация пет инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:

- номинална електрическа мощност 3,120 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:

- номинална електрическа мощност 2,800 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.

- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:

- номинална електрическа мощност 2,802 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     | ДВГ-3                     | ДВГ-4                     | ДВГ-5                     | ДВГ-6                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите                        | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Въвеждане в експлоатация                   | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна работна калоричност на горивото      | 34 966 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 966 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 966 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 966 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 966 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 966 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Ср. месечна температура                    | 21,7°C                    | 21,7°C                    | 21,7°C                    | 21,7°C                    | 21,7°C                    | 21,7°C                    |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ                | 48,35%                    | 48,35%                    | 48,35%                    | 48,35%                    | 48,35%                    | 48,35%                    |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ                | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 79,65%                    | 77,34%                    | 78,13%                    | 79,98%                    | 81,52%                    | 79,54%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |

|                          |        |        |        |        |        |        |
|--------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Постигнат резултат за ΔF | 20,65% | 18,34% | 19,27% | 20,53% | 20,98% | 18,49% |
|--------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 7670,242 | 7670,242           | няма               | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **386,288 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 ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели за разглеждания период на всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ДВГ-1              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1732,187        | 1732,187            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1679,406        | 1679,406            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4283,438        | 4283,438            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-2                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1471,656        | 1471,656            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1434,438        | 1434,438            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3757,626        | 3757,626            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-3                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1016,562        | 1016,562            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 998,656         | 998,656             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2579,261        | 2579,261            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-4                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1463,250        | 1463,250            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1366,343        | 1366,343            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3537,835        | 3537,835            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-5 | Мярка | Тотална | Комбинирана | Некомбинирана енергия |
|------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|
|------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|

|                                  |     | енергия  | енергия  | топлинна | електрическа |
|----------------------------------|-----|----------|----------|----------|--------------|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 1495,719 | 1495,719 | –        | –            |
| Електрическа енергия             | MWh | 1279,874 | 1279,874 | –        | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3404,974 | 3404,974 | –        | –            |

| Показатели ДВГ-6                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1582,062        | 1582,062            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1297,813        | 1297,813            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3620,647        | 3620,647            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 8761,436        | 8761,436            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 8056,530        | <b>8056,530</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 21 183,781      | 21 183,781          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **4813,182 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$8056,530 \text{ MWh} - 386,288 \text{ MWh} = \mathbf{7670,242 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, **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 **8056,530 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, **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 **8056,530 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7670,242 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при про-<br>даж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                      | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                  | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 8106,186                                     | 0                                                                                                                    | 8106,186                                                        | 8106,614                                                           | 8106                              | 0,614                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 06/2022                 | 7670,242                                     | 0                                                                                                                    | 7670,242                                                        | 7670,856                                                           | 7670                              | 0,856                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **7670 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 7670 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7670 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

#### **16. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД**

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с **ЕИК 103195446**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011 г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **11.07.2022 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3612,968 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
  - ЕРМ: **0,365 MWh**;
  - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
    - ЕРМ: **3613 бр.**;
    - ОБЩО: **3613 бр.**;
    - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
    - За ФСЕС: **3613 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 **11,180 MW<sub>e</sub>**.

• В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,428 MW<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,80 %;
- топлинна ефективност 42,70 %;
- обща ефективност 85,50 %;

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,430 MW<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;

• Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене

тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 1,464 MW<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- обща ефективност 84,0%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     | ДВГ-3                     | ДВГ-4                     | ДВГ-5                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите                        | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 29.04.2005 г.             | 29.04.2005 г.             | 22.04.2009 г.             | 22.04.2009 г.             | 01.10.2015                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 899 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 899 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 899 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 899 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 899 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,5°C                    | 22,5°C                    | 22,5°C                    | 22,5°C                    | 22,5°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,29%                    | 48,29%                    | 48,29%                    | 48,29%                    | 48,29%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,94%                    | 80,38%                    | 82,97%                    | 80,73%                    | 84,35%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,89%                    | 22,30%                    | 23,53%                    | 19,44%                    | 25,10%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3612,968 | няма               | 3612,968           | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **155,032 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство. Е<sub>закуп. за произв.</sub> = 0,324 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 и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **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   | 1666,000        | 1666,000            | –                     | –            |

|                                  |     |          |          |   |   |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|---|
| Електрическа енергия             | MWh | 1739,000 | 1739,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4313,186 | 4313,186 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 834,000         | 834,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 869,900         | 869,900             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2119,808        | 2119,808            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-3   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 935,000         | 935,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 878,800         | 878,800             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2186,029        | 2186,029            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-4   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1,000           | 1,000               | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 0,800           | 0,800               | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2,230           | 2,230               | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-5   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 280,000         | 280,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 279,500         | 279,500             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 673,979         | 673,979             | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3725,000        | 3725,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3768,000        | <b>3768,000</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 9295,232        | 9295,232            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2401,159 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 инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$3768,000 \text{ MWh} - 155,032 \text{ MWh} = \mathbf{3612,968 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, **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 **3768,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, **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 **3768,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3612,968 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 4105,286                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 4105,286                                                               | 4105,365                                                           | 4105                              | 0,365                                     |
| 06/2022                 | 3612,968                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3612,968                                                               | 3613,333                                                           | 3613                              | 0,333                                     |

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената **нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **3613 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3613 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **3613 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

**17. „Когрийн“ ООД**

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-39 от 12.07.2022 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г., отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **662,236 MWh**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,729 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **662 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **662 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 на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW<sub>e</sub>**;

• В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация и една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

• Параметрите на двете инсталации (работилата ДВГ-1 и неработилата ДВГ-2) са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW<sub>e</sub>;
- топлинна мощност 3,341 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,20%;

- топлинна ефективност 43,30%;
- обща ефективност 86,50%.
- 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         | 01.09.2012                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 983 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,0°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,97%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 91,84%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 30,66%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 662,236 | 662,236            | няма               | няма                                      |

• Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **78,364 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 ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ДВГ-1 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                 | MWh   | 829,500         | 829,500             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 740,600         | <b>740,600</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 1709,687        | 1709,687            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **829,500 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 Е<sub>нето</sub>:**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е<sub>нето</sub> на изхода на централата:

740,600 MWh – 78,364 MWh = **662,236 MWh** – отговаря на цялата Е<sub>нето</sub>.

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **740,600 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталации ДВГ-1 и 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 **740,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **662,236 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 2243,251                                     | 0                                                                                                               | 2243,251                                                        | 2243,729                                                           | 2243                              | 0,729                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 06/2022                 | 662,236                                      | 0                                                                                                               | 662,236                                                         | 662,965                                                            | 662                               | 0,965                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са **662 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 662 бр. за**



количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 662 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

### **18. „Топлофикация – Перник“ АД**

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-9 от 11.07.2022 г. и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г., отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **14712,270 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1289,453 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,511 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,635 MWh**;
- ЕРМ: **0,679 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,944 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **14 712 бр.**;
- ЕРМ: **1290 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- ОБЩО: **16 003 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **16 003 бр.**;

**След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, 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 „Република“, е **105 MW<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротопбор за топлофикационни нужди и електрически генератор с номинална мощност **55 MW<sub>e</sub>**;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                  |
|--------------------------------------------|------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-5             |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | кондензац. турб. |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 30.08.1966 г.    |
| Вид на основното гориво                    | въглища/газ      |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 11 506 kJ/kg     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 40,46%           |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 83,38%           |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$   |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 74,67%           |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$   |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 19,99%           |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 18 188,889 | 16 722,655         | 1465,653           | 0,581                                     |

- 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5129,991 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 333,185 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891** отговаря на Регламента.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-5 и<br>ОБЩО за централата | Мярка | Тотална<br>енергия | Комбинирана<br>енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------------------|-------|--------------------|------------------------|-----------------------|--------------|
|                                            |       |                    |                        | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                   | MWh   | 53 132,167         | 51 365,800             | 1766,367              | –            |
| Електрическа енергия                       | MWh   | 23 318,880         | <b>20 515,501</b>      | –                     | 2803,379     |
| Еквивалентна енергия на горивото           | MWh   | 102 086,006        | 89 852,016             | 2072,714              | 10 161,276   |

• Потребена топлинна енергия: **38 923,091 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  $E_{\text{нето}}$ :**

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че за инсталация ТГ-5 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 20\,515,501 \text{ MWh}$ ;

• Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$20\,515,501 / 23\,318,880 = 0,8797807185$  (87,99%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия –  $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$ , за да се получи колко е на изхода  $ВЕКП_{\text{(нето)}}$ , което е направено в две стъпки:

1)  $5129,991 * 0,8797807185 = 4513,267 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2)  $20\,515,501 \text{ MWh} - 4513,267 \text{ MWh} = \mathbf{16\,002,234 \text{ MWh}}$  – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от  $E_{\text{нето}}$ .

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– ЕПМ:  $(16\,722,655 / 18\,188,889) * 16\,002,234 = \mathbf{14\,712,270 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (16 722,655 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ:  $(1465,653 / 18\,188,889) * 16\,002,234 = 1289,453 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1465,653 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$16\,002,234 \text{ MWh} - 14\,712,270 \text{ MWh} - 1289,453 \text{ MWh} = 0,511 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,581 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **20 515,501 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 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 **20 515,501 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 937,715 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена<br>по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                    |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикат<br>и | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 05/2022                 | 15 246,355                                   | 0                                                                                                               | 13 570,308                                                      | 13 570,635                                                         | 13 570                             | 0,635                                        | 1675,486                                                               | 1675,679                                                           | 1675                           | 0,679                                     |
| 06/2022                 | 16 002,234                                   | 0                                                                                                               | 14 712,270                                                      | 14 712,905                                                         | 14 712                             | 0,905                                        | 1289,453                                                               | 1290,132                                                           | 1290                           | 0,132                                     |

| Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>директни електропроводи по чл. 119, ал.2               |                                                                    |                                |                                           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>директни<br>електропро-<br>води по чл.<br>119, ал. 2 | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
| MWh                                                                                        | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 0,561                                                                                      | 0,944                                                              | 0                              | 0,944                                     |
| 0,511                                                                                      | 1,455                                                              | 1                              | 0,455                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **14 712 бр.**

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **1290 бр.**

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **1 бр.**

- **Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на 16 003 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 14 712 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1290 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 1 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 16 003 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**

#### **19. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД**

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна Индустриална Зона № 128, с **ЕИК 114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13 от 11.07.2022 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от **1.06.2022 г. до**

30.06.2022 г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 845,237 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2425,444 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,351 MWh**;
- ЕРМ: **0,669 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **18 845 бр.**;
- ЕРМ: **2426 бр.**;
- ОБЩО: **21 271 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **21 271 бр.**

**След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, 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 **68,18 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включващ:

- газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32,18 MW<sub>e</sub>;

- котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

- два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2 (не е работил през периода), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със станционни номера ПГ-2 и ПГ-3 (и двата не са работили през периода). Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

- ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW<sub>e</sub>;

ТГ-2 (не е работил през периода) се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MWe.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                                                            |                           |
|----------------------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/                                           | КПГЦ                      |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                                  | комб. парогазов цикъл     |
| Година на въвеждане в експлоатация                                         | 27.02.2008                |
| Вид на основното гориво                                                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото                                         | 34 895 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                                 | 22,7°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                             | 49,43%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1545 t) | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                                          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                                 | 80,82%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                           | 21,37%                    |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 21 270,681 | 18 845,237         | 2425,444           | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1484,319 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 3,000 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

Общите показатели за разглеждания период на инсталация КПГЦ, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 22 195,000      | 22 113,000          | 82,000                | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 22 755,000      | <b>22 755,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 55 609,000      | 55 518,000          | 91,000                | –            |

- Потребена топлинна енергия: **10 624,000 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  $E_{\text{нето}}$ :**

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ, 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$22\,755,000\text{ MWh} - 1484,319\text{ MWh} = \mathbf{21\,270,681\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 845,237 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2425,444 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### **Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 755,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ 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 **22 755,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 270,681 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 18 656,633                                   | 0                                                                                                                  | 16 068,763                                                      | 16 069,351                                                         | 16 069                            | 0,351                                        | 2587,870                                                               | 2588,669                                                           | 2588                              | 0,669                                     |
| 06/2022                 | 21 270,681                                   | 0                                                                                                                  | 18 845,237                                                      | 18 845,588                                                         | 18 845                            | 0,588                                        | 2425,444                                                               | 2426,113                                                           | 2426                              | 0,113                                     |

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **18 845 бр.**

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **2426 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **21 271 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **18 845 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2426 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **21 271 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

## 20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г.,

изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 1.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № Е-ЗСК-14 от 8.07.2022 г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София“, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г., отбелязана в заявлението като:

• **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **16 022,970 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **10,993 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,451 MWh**;
- ЕРМ: **0,279 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **16 023 бр.**;
- ЕРМ: **11 бр.**;
- ОБЩО: **16 034 бр.**;

• **ДАНИИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **16 034 бр.**;

*Забележка: През м. 06/2022 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).*

**След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, 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 „София“, е **72 MW<sub>e</sub>**.

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

- ТГ-9 е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем паротопбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW<sub>е</sub>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-9                      |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | турб. с противонал.       |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 28.08.2015 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 955 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 20,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,24%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 86,56%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 14,84%                    |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 16 033,963 | 16 022,970         | 10,993             | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4509,037 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

- Общите показатели през разглеждания период на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 67 510,196      | 56 476,000          | 11 034,196            | –            |

|                                  |     |             |                   |            |   |
|----------------------------------|-----|-------------|-------------------|------------|---|
| Електрическа енергия             | MWh | 20 543,000  | <b>20 543,000</b> | –          | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 102 915,540 | 88 981,410        | 13 934,130 | – |

- Потребена топлинна енергия: **47 290,070 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 3874,000 \text{ MWh}$ ).

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 от инсталация ТГ-9 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$20\,543,000 \text{ MWh} - 4509,037 \text{ MWh} = \mathbf{16\,033,963 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за **издаването** на сертификати:

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **16 022,970 MWh** – за **издаване** на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

- **16 022,970 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

- **0,000 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, тъй като няма използвано количество от ТЕЦ „София“ за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **10,993 MWh** – за **издаване** на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за **прехвърляне** на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 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 **20 543,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за

инсталация ТГ-9 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 **20 543,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **16 033,963 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 16 286,332                                   | 0                                                                                                                  | 16 275,092                                                      | 16 275,451                                                         | 16 275                            | 0,451                                        | 11,240                                                                 | 11,279                                                             | 11                                | 0,279                                     |
| 06/2022                 | 16 033,963                                   | 0                                                                                                                  | 16 022,970                                                      | 16 023,421                                                         | 16 023                            | 0,421                                        | 10,993                                                                 | 11,272                                                             | 11                                | 0,272                                     |

- Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

| ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО |                                              |                                                                                                                    |                                                                                               |                                                                    |                                   |                                              |                                                                                                                                          |                                                                    |                                   |                                           |
|-------------------------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец                                           | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>подадена<br>по ЕПМ | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС<br>съгл. чл. 163б, ал.6 |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към<br>ползвателя на остатъка от количеството<br>за издаване на сертификати |                                                                    |                                   |                                           |
|                                                       |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ до<br>лимита                                   | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                                                                                                | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                                                       | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                                                           | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                                                                                      | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                                               | 16 275,092                                   | 0                                                                                                                  | 16 275,092                                                                                    | 16 275,884                                                         | 16 275                            | 0,884                                        | 0,000                                                                                                                                    | 0,571                                                              | 0                                 | 0,571                                     |
| 06/2022                                               | 16 022,970                                   | 0                                                                                                                  | 16 022,970                                                                                    | 16 023,854                                                         | 16 023                            | 0,854                                        | 0,000                                                                                                                                    | 0,571                                                              | 0                                 | 0,571                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период за м. 05/2022 г., за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **16 023 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. в размер на **16 023 бр.**;

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец юни 2022 г. в размер на **0 бр.**;

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **11 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 16 034 бр., като и прехвърлените са в размер на 16 034 бр.;**

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **16 034 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **16 023 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **16 023 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **0 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени **11 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **16 034 бр., като и прехвърлените са 16 034 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 **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**

## **21. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“**

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **8.07.2022 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София изток“**, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **16 258,476 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1053,883 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,891 MWh**;
- ЕРМ: **0,666 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **16 259бр.**;
- ЕРМ: **1054 бр.**;
- ОБЩО: **17 313 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **16 908 бр.**;

**Забележка:** Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирания товарови профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 06/2022 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **666,415 MWh**. С това количество, превърнато в сертификати по 1 MWh, е необходимо да се намалят издадените сертификати (по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ), преди прехвърлянето им към ФСЕС (съгл. чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ). Съответно за същото това количество (666,415 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

**След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, 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 „София изток“, е **166,849 MW<sub>e</sub>**.

• В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ТГ-1, ТГ-2, и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

- **ТГ-1 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW<sub>e</sub>;
- **ТГ-2 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW<sub>e</sub>;
- **ТГ-4 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW<sub>e</sub>;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ТГ-1                      | ТГ-2                      | ТГ-4                      |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите                        | конденз. турб.            | конденз. турб.            | противонагн. турб.        |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 14.05.1964                | 16.06.1964                | 05.02.2019                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 953 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 953 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 953 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 20,2°C                    | 20,2°C                    | 20,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,29%                    | 49,29%                    | 49,77%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,62%                    | 87,60%                    | 91,51%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$            | $\geq 80,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,00%                    | 36,21%                    | 90,21%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 11,39%                    | 0,56%                     | 12,27%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 28 510,977 | 26 775,382         | 1735,595           | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5811,196 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 5,589 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

| Показатели за ТГ-1       | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh   | 42 821,602      | 42 660,980          | 160,622               | –            |



|                                  |     |            |                   |         |   |
|----------------------------------|-----|------------|-------------------|---------|---|
| Електрическа енергия             | MWh | 18 617,928 | <b>18 617,928</b> | –       | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 76 787,186 | 76 601,515        | 185,671 | – |

| Показатели за ТГ-2               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 7078,474        | 6967,882            | 110,592               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 13 481,155      | <b>1041,002</b>     | –                     | 12 440,153   |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 56 607,113      | 10 010,308          | 127,839               | 46 468,966   |

| Показатели за ТГ-4               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 9733,361        | 9706,311            | 27,050                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2223,090        | <b>2223,090</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 13 255,004      | 13 223,736          | 31,268                | –            |

| Показатели<br>ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 59 633,437      | 59 335,173          | 298,264               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 34 322,173      | <b>21 882,020</b>   | –                     | 12 440,153   |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 146 649,303     | 99 835,559          | 344,778               | 46 468,966   |

- Потребена топлинна енергия: **39 058,814 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 8183,000 \text{ MWh}$ ).

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 Енето:**

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че при инсталация ТГ-2 тя е по-малка от 10% и съгласно чл. 14, ал. 1 на Наредба № РД-16-267 произведената от тази инсталация **1041,002 MWh** брутна комбинирана електрическа енергия не е от ВЕКП и трябва да се извади от общата комбинирана на централата, за да се получи брутното количество електрическа енергия от ВЕКП за централата:

**ЕЕ от ВЕКП (бруто) = 21 882,020 – 1041,002 = 20 841,018 MWh;**

- Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$20\,841,018 / 34\,322,173 = 0,6072173227$  (60,72%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода нетната ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1)  $5811,196 * 0,6072173227 = 3528,659 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (т.е. по чл. 162а) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

$20\,841,018 \text{ MWh} - 3528,659 \text{ MWh} = 17\,312,359 \text{ MWh}$  – **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в

сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

- **ЕПМ:**  $(26\,775,382 / 28\,510,977) * 17\,312,359 = 16\,258,476 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (26 775,382 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД). Следователно за целите на прехвърлянето е необходимо се намери какъв е дялът само от ВЕКП на използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 666,415 MWh, което се разделя на високоефективен и невисокоефективен дял в същата пропорция, както високоефективния дял в показанието на изходния електромер по ЕПМ (16 258,476 MWh) към общото показание на същия този електромер (26 775,382 MWh):

$(16\,258,476 / 26\,775,382) * 666,415 = 404,659 \text{ MWh}$  дял от ВЕКП в използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

От което следва, че трябва да се прехвърлят следните количества

- **15 853,817 MWh се прехвърлят на ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ (т.е. електрическа енергия от ВЕКП в показанията на този електромер в размер на 16 258,476 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 404,659 MWh);

- **404,659 MWh се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, което количество се явява използваното количество от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

- **ЕРМ:**  $17\,312,359 - 16\,258,476 = 1053,883 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1735,595 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е равна на 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **18 617,928 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** е по-малка от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **1041,002 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **2223,090 MWh**;

- **Общото количество произведена брутна комбинирана електрическа енергия от централата е в размер на 21 882,020 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за инсталация **ТГ-2** е по малка от 10% и съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 нейната произведена комбинирана електрическа енергия не се зачита за брутна от ВЕКП.

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-1 и ТГ-4** поотделно 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 **20 841,018 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **17 312,359 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 19 778,662                                   | 0                                                                                                                  | 18 491,034                                                      | 18 491,891                                                         | 18 491                            | 0,891                                        | 1287,628                                                               | 1287,666                                                           | 1287                              | 0,666                                     |
| 06/2022                 | 17 312,359                                   | 0                                                                                                                  | 16 258,476                                                      | 16 259,367                                                         | 16 259                            | 0,367                                        | 1053,883                                                               | 1054,549                                                           | 1054                              | 0,549                                     |

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

| ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО |                                              |                                                                                                                    |                                                                                               |                                                                    |                                   |                                              |                                                                                                                                          |                                                                    |                                   |                                           |
|-------------------------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец                                           | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>подадена<br>по ЕПМ | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС<br>съгл. чл. 163б, ал.6 |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към<br>ползвателя на остатъка от количеството<br>за издаване на сертификати |                                                                    |                                   |                                           |
|                                                       |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                                                | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                                                                                                | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                                                       | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                                                           | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                                                                                      | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                                               | 18 491,034                                   | 0                                                                                                                  | 17 455,958                                                                                    | 17 456,586                                                         | 17 456                            | 0,586                                        | 1035,076                                                                                                                                 | 1035,305                                                           | 1035                              | 0,305                                     |
| 06/2022                                               | 16 258,476                                   | 0                                                                                                                  | 15 853,817                                                                                    | 15 854,403                                                         | 15 854                            | 0,403                                        | 404,659                                                                                                                                  | 404,964                                                            | 404                               | 0,964                                     |

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период за (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **16 259 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. в размер на **15 854 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, което количество се

явява като разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за издаване на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, намалено с количеството за прехвърляне на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. в размер на **404 бр.**;

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **1054 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 17 313 бр., а прехвърлените са в размер на 17 312 бр.;**

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **16 908 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **16 259 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **15 854 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **404 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1054 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **17 313 бр.**, а прехвърлените са **17 312 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 **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**

## **22. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с **ЕИК 115016602**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16** от **8.07.2022 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с

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 са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **13 637,394 MWh**;
  - Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
    - ЕПМ: **0,055 MWh**;
      - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
        - ЕПМ: **13 637 бр.**;
        - ОБЩО: **13 637 бр.**;
        - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
          - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
            - За ФСЕС: **13 637 бр.**

Забележка: Към придружаващите заявления документи е приложена Декларация от дружеството във връзка с чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. (т.е. допълнителна информация по преценка на заявителя), в която се казва, че след 15.12.2021 г. са били тествани 3 бр. нови водогрейни котли преди да се проведат 72-часовите проби за получаване на „Разрешение за ползване“, като използваното гориво за това тестване през м. 06/2022 г. е в размер 0,000 MWh (0,000 kpt<sup>3</sup>) природен газ – т.е. не са извършвани тестове. Има инсталирани измервателни уреди, които са по тръбопровод ниско налягане. Декларира се също, че самостоятелната инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТГ-2 – също не е работила през този период и съответно **няма** количество природен газ изразходван по тръбопровод ниското налягане.

**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 потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW**;
- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

– **Инсталация 1: КППЦ (№ 1 „Коген“)** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW<sub>e</sub>.

- Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | КППЦ                      |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | комб. парогазов цикъл     |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 09.12.2011                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 958 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,693°C                  |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,68%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 85,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 74,52%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 21,37%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 15 775,002 | 15 775,002         | няма               | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **592,348 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря на Регламента**;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря на Регламента**.

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **КППЦ (№ 1 „Коген“)**, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за КППЦ               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 14 489,990      | 14 489,990          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 16 367,350      | <b>14 149,475</b>   | –                     | 2217,875     |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 41 410,609      | 35 799,221          | –                     | 5611,388     |

- Потребена топлинна енергия: **13 008,649 MWh**.

След прегледа, на представените 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  $E_{\text{нето}}$ :**

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че при инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП<sub>бруто</sub> = **14 149,475 MWh**;

- Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$14\,149,475 / 16\,367,350 = 0,8644939468$  (86,45%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>:

$592,348 * 0,8644939468 = 512,081$

- Следователно ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

$14\,149,475 \text{ MWh} - 512,081 \text{ MWh} = \mathbf{13\,637,394 \text{ MWh}}$  – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от  $E_{\text{нето}}$ .

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕПМ: **13 637,394 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 858,516 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### **Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **14 149,475 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от

ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 149,475 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 637,394 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 15 121,480                                   | 0                                                                                                                  | 15 121,480                                                      | 15 122,055                                                         | 15 122                            | 0,055                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 06/2022                 | 13 637,394                                   | 0                                                                                                                  | 13 637,394                                                      | 13 637,449                                                         | 13 637                            | 0,449                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец юни 2022 г. са в размер на **13 637 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **13 637 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **13 637 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 **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**

### 23. „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с **ЕИК 123526494**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **11.07.2022 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода



от 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г., отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

▪ Електропреносната мрежа (ЕПМ): **6926,644 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕПМ: **0,624 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕПМ: **6927 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **6927 бр.**

**След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, 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 на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW<sub>e</sub>** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4**, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW<sub>e</sub>;

• През разглеждания период в централата са имали работни часове и четите инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4**.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ТГ-1                   | ТГ-2                   | ТГ-3                   | ТГ-4                   |
|--------------------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| Вид на инсталациите                        | кондензационна турбина | кондензационна турбина | кондензационна турбина | кондензационна турбина |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 01.12.1960             | 24.04.1961             | 19.09.1961             | 14.04.1962             |
| Вид на основното гориво                    | въглища                | въглища                | въглища                | въглища                |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 10 428 kJ/kg           | 10 428 kJ/kg           | 10 428 kJ/kg           | 10 428 kJ/kg           |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 38,75%                 | 38,75%                 | 38,75%                 | 38,75%                 |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 81,04%                 | 81,04%                 | 81,04%                 | 81,04%                 |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$         | $\geq 80,00\%$         | $\geq 80,00\%$         | $\geq 80,00\%$         |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,54%                 | 80,66%                 | 80,57%                 | 80,62%                 |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$         | $\geq 10,00\%$         | $\geq 10,00\%$         | $\geq 10,00\%$         |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,20%                 | 20,32%                 | 20,22%                 | 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   | 6926,644 | 6926,644           | няма               | 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **7157,983 MWh**;

– в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл. (филнал)}}$  = 1073,868 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за инсталация ТГ-1    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 18 297,000      | 17 698,000          | 599,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 5557,800        | 5557,800            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 29 571,000      | 28 873,353          | 698,000               | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-2    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3813,000        | 3728,000            | 85,000                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1170,654        | 1170,654            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 6172,000        | 6073,002            | 99,000                | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-3    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 18 054,000      | 17 516,000          | 538,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 5500,906        | 5500,906            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 29 194,000      | 28 567,399          | 627,000               | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-4    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 6048,000        | 5908,000            | 140,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1855,267        | 1855,267            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 9793,000        | 9629,944            | 163,000               | –            |

| ОБЩО за централата               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 46 212,000      | 44 850,000          | 1362,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 14 084,627      | <b>14 084,627</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 74 730,000      | 73 143,698          | 1586,302              | –            |

- Потребена топлинна енергия: **44 850,000 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  $E_{\text{нето}}$ :**

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

14 084,627 MWh – 7157,983 MWh = **6926,644 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ ;

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **6926,644 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 084,627 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **14 084,627 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6926,644 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 2388,400                                     | 0                                                                                                                  | 2388,400                                                        | 2388,624                                                           | 2388                              | 0,624                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 06/2022                 | 6926,644                                     | 0                                                                                                                  | 6926,644                                                        | 6927,268                                                           | 6927                              | 0,268                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **6927 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **6927 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **6927 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 **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**

#### **24. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД**

„Топлофикация – Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **.....2022 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, като е записало следното:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **1043,110 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **293,171 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
- ЕПМ: **0,799 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,129 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **1043 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **293 бр.**;
- ОБЩО: **1336 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1336 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 „Сливен“, е **30 MW<sub>e</sub>**;

• През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                     |
|--------------------------------------------|---------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-1                |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 16.11.1970          |
| Вид на основното гориво                    | въглища/биомаса     |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 15 913 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 34,60%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 83,06%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 56,27%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 29,32%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 2755,162 | 2150,698           | няма               | 604,464                                   |

• 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **640,790 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

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

| Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 3758,543        | 3272,543            | 486,000               | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 3395,952        | <b>1647,071</b>     | –                     | 1748,881     |
| Еквивалентна енергия на г-вото          | MWh   | 11 850,268      | 6149,623            | –                     | 5700,645     |

- Потребена топлинна енергия: **3710,740 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 Е<sub>нето</sub>:**

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП<sub>бруто</sub> = **1647,071 MWh**;

• Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$1647,071 / 3395,952 = 0,4850100944$  (48,50%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>:

$$640,790 * 0,4850100944 = 310,790 \text{ MWh};$$

• Следователно ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

1647,071 MWh – 310,790 MWh = **1336,281 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е<sub>нето</sub>.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– **ЕПМ:**  $(2150,698 / 2755,162) * 1336,281 = 1043,110 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2150,698 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД):

1336,281 – 1043,110 = **293,171 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (604,464 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 222,517 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-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 **13 222,517 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1336,281 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>мрежа на търговец рег. в ЕСО |                                                                    |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати         |
|                         |                                              |                                                                                                                    |                                                                 |                                                                    |                                   |                                              |                                                                  |                                                                    | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

|         | MWh        | MWh | MWh      | MWh      | бр.  | MWh   | MWh      | MWh      | бр.  | MWh   |
|---------|------------|-----|----------|----------|------|-------|----------|----------|------|-------|
| 05/2022 | 10 704,572 | 0   | 8483,285 | 8483,799 | 8483 | 0,799 | 2221,287 | 2222,129 | 2222 | 0,129 |
| 06/2022 | 1336,281   | 0   | 1043,110 | 1043,909 | 1043 | 0,909 | 293,171  | 293,300  | 293  | 0,300 |

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец юни 2022 г. са в размер на **1043 бр.**

• От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че няма **издадени** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и следователно за месец юни 2022 г. са в размер на **293 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **1336 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **1043 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **293 бр.** за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **1336 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 **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**

## **25. „Топлофикация Русе“ ЕАД**

„Топлофикация Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **8.07.2022 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода **от 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:



- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 151,105 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1278,899 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **184,629 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
  - ЕПМ: **0,771 MWh**;
  - ЕРМ: **0,495 MWh**;
  - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,802 MWh**;
  - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
    - ЕПМ: **17 151 бр.**;
    - ЕРМ: **1279 бр.**;
    - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **185 бр.**;
    - ОБЩО: **18 615 бр.**;
    - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
    - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
      - За ФСЕС: **18 615 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 ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW<sub>e</sub>**, в т.ч. **120 MW<sub>e</sub>** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;
- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (не е работил през периода), като те са:
  - **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;
  - **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;
  - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/   | ТГ-5                | ТГ-6                |
|------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/          | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 10.05.1985          | 10.05.1984          |
| Вид на основното гориво            | въглища/биомаса     | въглища/биомаса     |
| Долна раб. калоричност на горивото | 18 626 kJ/kg        | 18 626 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ     | 36,14%              | 36,14%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ     | 86,99%              | 87,00%              |

|                                            |                |                |
|--------------------------------------------|----------------|----------------|
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,73%         | 79,48%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 28,04%         | 29,40%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 19 018,110 | 17 522,860         | 1306,619           | 188,631                                   |

• 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5132,610 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,961 (изчислен) отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,918 (изчислен) отговаря** на Регламента

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели на ТГ-5               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 23 374,565      | 21 448,927          | 1925,638              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 12 603,744      | <b>12 234,468</b>   | –                     | 369,276      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 45 489,705      | 42 104,768          | 2238,854              | 1146,083     |

| Показатели на ТГ-6               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 19 973,853      | 18 290,110          | 1683,743              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 11 546,976      | <b>11 403,884</b>   | –                     | 143,092      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 39 498,324      | 37 117,833          | 1957,613              | 422,878      |

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 43 348,418      | 39 739,037          | 3609,381              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 24 150,720      | <b>23 638,352</b>   | –                     | 512,368      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 84 988,029      | 79 222,601          | 4196,467              | 1568,961     |

- Потребена топлинна енергия: **28 691,000 MWh**.

**След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма 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 Е<sub>нето</sub>:**

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че при двете инсталации работили през периода – ТГ-5 и ТГ-6 – тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно комбинираното:

**ВЕКП<sub>бруто</sub> = 23 638,352 MWh;**

- Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$23\,638,352 / 24\,150,720 = 0,9787845663$  (97,82%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>, което е направено в две стъпки:

1)  $5132,610 * 0,9787845663 = 5023,719$  MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2)  $23\,638,352$  MWh –  $5023,719$  MWh = **18 614,633 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е<sub>нето</sub>.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ:  $(17\,522,860 / 19\,018,110) * 18\,614,633 = 17\,151,105$  MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 522,860 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ:  $(1306,619 / 19\,018,110) * 18\,614,633 = 1278,899$  MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1306,619 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$18\,614,633$  MWh –  $17\,151,105$  MWh –  $1278,899$  MWh = **184,629 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (177,585 MWh) – за издаване сумарно на сертификати

относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период ТГ-5 е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер на **12 234,468 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период ТГ-6 е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер на **11 403,884 MWh**;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия** за централата е в размер на **23 638,352 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 638,352 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 614,633 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена<br>по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                    |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикат<br>и | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 05/2022                 | 20 995,630                                   | 0                                                                                                               | 19 590,199                                                      | 19 590,771                                                         | 19 590                             | 0,771                                        | 1231,005                                                               | 1231,495                                                           | 1231                           | 0,495                                     |
| 06/2022                 | 18 614,633                                   | 0                                                                                                               | 17 151,105                                                      | 17 151,876                                                         | 17 151                             | 0,876                                        | 1278,899                                                               | 1279,394                                                           | 1279                           | 0,394                                     |

| Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>директни електропроводи по чл. 119, ал. 2              |                                                                    |                                |                                           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>директни<br>електропро-<br>води по чл.<br>119, ал. 2 | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
| MWh                                                                                        | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 174,426                                                                                    | 174,802                                                            | 174                            | 0,802                                     |
| 184,629                                                                                    | 185,431                                                            | 185                            | 0,431                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния

период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец юни 2022 г. са в размер на **17 151 бр.**

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **1279 бр.**

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **185 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **18 615 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 17 151 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1279 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 185 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 18 615 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.**

## **26. „Солвей Соди“ АД**

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правопреемник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от

02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW<sub>e</sub> и топлинна мощност 700 MW<sub>t</sub>. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правопреемник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-22 от 8.07.2022 г. и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г., където е записано следното:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **352,609 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **35,161 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,543 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,252 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **353 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **35 бр.**;
- ОБЩО: **388 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **388 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 с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 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 в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2, ТГ-7 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

- **ТГ-4 и ТГ-5**, които са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

- **ТГ-6 и ТГ-8** са противонагнетателни турбини с регулируеми промишлени пароотбори и разполагат с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-2 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-3 с 4,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-4 с 12,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-5 с 8,5 MW<sub>e</sub>; ТГ-6 с 21,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-7 с 8,5 MW<sub>e</sub>; 21,0 MW<sub>e</sub>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/                               | ТГ-4                | ТГ-5                | ТГ-6                | ТГ-8                |
|----------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                      | противо-нагн. турб. | противо-нагн. турб. | противо-нагн. турб. | противо-нагн. турб. |
| Дата на въвеждане в експлоат.                                  | 31.01.1974          | 28.08.1974          | 28.08.1974          | 28.08.1974          |
| Вид на основното гориво                                        | въглища             | въглища             | въглища             | въглища             |
| Ср. долна раб. калор. на горив.                                | 29 487 kJ/kg        | 29 487 kJ/kg        | 29 487 kJ/kg        | 29 487 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                 | 39,26%              | 39,26%              | 39,26%              | 39,26%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат по Алгоритъм) | 82,95%              | 82,95%              | 84,65%              | 84,86%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                              | $\geq 75,00\%$      | $\geq 75,00\%$      | $\geq 75,00\%$      | $\geq 75,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                     | 98,12%              | 98,36%              | 84,05%              | 84,05%              |
| Изискване за $\Delta F$                                        | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                               | 19,83%              | 20,19%              | 23,11%              | 23,04%              |

- Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2022 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

| ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ |       |     |
|------------------|-------|-----|
| t                | kJ/kg | MWh |

|             |         |            |
|-------------|---------|------------|
| 112 912,000 | 489,854 | 15 364,000 |
|-------------|---------|------------|

| РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ |        |       |       |          |          |          |       |          |
|-------------------------------------|--------|-------|-------|----------|----------|----------|-------|----------|
| Инсталации                          | (Б)РОУ | ТГ-1  | ТГ-2  | ТГ-4     | ТГ-5     | ТГ-6     | ТГ-7  | ТГ-8     |
| MWh                                 | 56,634 | 0,000 | 0,000 | 5073,215 | 6129,836 | 1572,925 | 0,000 | 2531,389 |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 387,770 | 352,609            | няма               | 35,161                                    |

• 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **21 009,205 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ –  $E_{\text{закуп.произв.}} = 1058,158 \text{ MWh}$ ;

– ЕЕ за „собствено потребление“ –  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 14 530,599 \text{ MWh}$ .

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,935 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,935 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за инсталация ТГ-4    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 91 709,178      | 91 441,169          | 268,009               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4713,487        | 4713,487            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 97 998,084      | 97 996,644          | 1,440                 | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-5    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 110 809,869     | 110 486,041         | 323,828               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 5929,187        | 5929,187            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 118 356,840     | 118 355,130         | 1,711                 | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-6 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                               |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия      | MWh   | 24 014,246      | 23 944,067          | 70,179                | –            |



|                                  |     |            |            |       |   |
|----------------------------------|-----|------------|------------|-------|---|
| Електрическа енергия             | MWh | 4145,277   | 4145,277   | –     | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 29 865,816 | 29 865,155 | 0,661 | – |

| Показатели за инсталация ТГ-8    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 38 016,378      | 37 905,280          | 111,098               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 6609,024        | 6609,024            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 47 448,603      | 47 328,845          | 119,759               | –            |

| ОБЩО за централата               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 264 549,671     | 263 776,557         | 773,113               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 21 396,975      | <b>21 396,975</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 293 669,343     | 293 545,774         | 123,570               | –            |

- Потребена топлинна енергия: **240 770,000 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 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 инсталации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-8, 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

21 396,975 MWh – 21 009,205 MWh = **387,770 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ , като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **352,609 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **35,161 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-8 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 396,975 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно, за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-8 поотделно, 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 **21 396,975 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **387,770 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>директни електропроводи на основание<br>чл. 119, ал. 2 от ЗЕ |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                                                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 05/2022                 | 46,191                                       | 0                                                                                                                  | 10,960                                                          | 11,543                                                             | 11                                | 0,543                                        | 35,231                                                                                           | 35,252                                                             | 35                                | 0,252                                     |
| 06/2022                 | 387,770                                      | 0                                                                                                                  | 352,609                                                         | 353,152                                                            | 353                               | 0,152                                        | 35,161                                                                                           | 35,413                                                             | 35                                | 0,413                                     |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **353 бр.**

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **35 бр.**

- Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **388 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 353 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 35 бр. за количествата подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на**

Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 388 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

#### 27. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **12.07.2022** г. и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода от **1.06.2022** г. до **30.06.2022** г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с 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 са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **15 625,250 MWh** – от енергийни блокове № 1 и № 2, работили в топлофикационен режим;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕПМ: 0,145 MWh;**
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- **ЕПМ: 15 625,395 MWh – 15 625 бр.;**
- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **15 625 бр.**

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

- В КЕВР е получено писмо с вх. № **Е-03-17-32** от 13.8.2021 г. към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от 01.07.2021 г., система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

- Свидетелство за калибриране № 2591A-E-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.
- Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.
- Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.
- Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход
- Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

• Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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.

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МПа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МПа.

• Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW<sub>e</sub> – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW<sub>e</sub>**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

• Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:

– **ТГ-1 и ТГ-2 – всяка** от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW<sub>e</sub>**;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/   | ТГ-1                | ТГ-2                |
|------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/          | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 13.12.1973 г.       | 2.10.1974 г.        |
| Вид на основното гориво            | въглища             | въглища             |
| Долна раб. калоричност на горивото | 10 439 kJ/kg        | 10 439 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ     | 40,50%              | 40,50%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ     | 85,62%              | 85,62%              |

|                                            |                |                |
|--------------------------------------------|----------------|----------------|
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 44,73%         | 44,86%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 21,39%         | 22,88%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 84 747,056 | 84 747,056         | няма               | няма                                      |

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 84 747,056 MWh (84 747 056,440 kWh) – т.е. цялата е произведена ЕЕ е от ТГ-1 и ТГ-2, работили в топлофикационен режим, като ТГ-3 не е работил през периода.

- 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 (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-3):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **13 749,633 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 540,067 MWh;

- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,970** – **изчислен** според количествата подавани към двете мрежи и **отговаря на Регламента**;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891** **отговаря** на Регламента.

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 и ТГ-2, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-1             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 12 748,800      | 12 748,800          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 33 649,592      | <b>6348,902</b>     | –                     | 27 300,690   |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 102 757,796     | 23 871,185          | –                     | 78 886,611   |

| Показатели за ТГ-2             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 28 132,100      | 28 132,100          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 74 972,520      | <b>14 251,722</b>   | –                     | 60 720,798   |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 227 140,088     | 52 980,210          | –                     | 174 159,878  |

| ОБЩО за централата       | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh   | 36 854,470      | 36 854,470          | –                     | –            |

|                                |     |             |                   |   |             |
|--------------------------------|-----|-------------|-------------------|---|-------------|
| Електрическа енергия           | MWh | 98 496,689  | <b>18 160,340</b> | – | 80 336,349  |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 301 958,733 | 68 767,061        | – | 233 191,672 |

- Потребена топлинна енергия **36 854,470 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 17 244,970 MWh и реализирана/продадена в размер на 1921,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 17 688,500 MWh).

- Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2022 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

*Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода топломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.*

**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 Е<sub>нето</sub>:**

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП <sub>бруто</sub> = **18 160,340 MWh**;

- Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$18\,160,340 / 98\,496,689 = 0,184375131$  (18,44%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП<sub>(нето)</sub>, като това е направено в 2 стъпки:

1)  $13\,749,633 * 0,184375131 = 2535,090$  MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

$18\,160,340$  MWh –  $2535,090$  MWh = **15 625,250 MWh** – е **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **15 625,250 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за

издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **18 160,340 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, 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 **18 160,340 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 625,250 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>электропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>директни електропроводи на основание<br>чл. 119, ал. 2 от ЗЕ |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>ти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                                                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>ти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 05/2022                 | 17 737,778                                   | 0                                                                                                                  | 17 737,778                                                      | 17 738,145                                                         | 17 738                              | 0,145                                        | няма                                                                                             | няма                                                               | няма                                | няма                                      |
| 06/2022                 | 15 625,250                                   | 0                                                                                                                  | 15 625,250                                                      | 15 625,395                                                         | 15 625                              | 0,395                                        | няма                                                                                             | няма                                                               | няма                                | няма                                      |

- От направената справка за м. 06/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **15 625 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 15 625 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 15 625 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 1.06.2022 г. до 30.06.2022 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

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 ЮНИ 2022 г., както следва:

### С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

**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: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 895 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 29,930 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29,930 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14,672 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,62%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,85%;
- 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: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;



„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-06-22/000000001  
до № ЗСК-3-06-22/000000010.

**2. 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: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
  - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 882 kJ/nm<sup>3</sup>;
  - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11,005 MWh;
  - потребена топлинна енергия: 11,005 MWh;
  - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8,152 MWh;
  - спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,03%;
  - номинална ефективност на: ДВГ1: 77,59%;
  - 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: 30.06.2022 г., Република България;
  - УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;
- „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-06-22/000000001  
до № ЗСК-32-06-22/000000003.

**3. На „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
- местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 778 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 96,139 MWh;
- потребена топлинна енергия: 96,139 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 70,588 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,49%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,42%;
- 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: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-06-22/000000001 до № ЗСК-45-06-22/000000068.

#### **С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:**

#### **4. 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: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 945 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 350,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 445,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 292,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,72%;
- 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: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-27-06-22/000000001 до № ЗСК-27-06-22/000000070.

#### **5. 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: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 912 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1735,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 719,262 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1595,335 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,55%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,31%;
- 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: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-6-06-22/000000001 до № ЗСК-6-06-22/000001304.

**6. 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: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 945 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39,998 MWh;
- потребена топлинна енергия: 481,149 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,29%;
- 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: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС –от № ЗСК-8-06-22/000000001 до № ЗСК-8-06-22/000000034.

**7. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, 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: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 962 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9,847 MWh;
- потребена топлинна енергия 56,136 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9,985 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,79%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,20%;
- 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: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-28-06-22/000000001 до № ЗСК-28-06-22/000000008.

**8. 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: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 807 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 38,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 38,318 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 34,883 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,99%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,67%;
- 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: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-31-06-22/000000001 до № ЗСК-31-06-22/000000034.

**9. 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: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 937 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1838,726 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1838,726 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1820,422 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,78%;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-37-06-22/000000001 до № ЗСК-37-06-22/000000189.

**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 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;

- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 937 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1189,682 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2134,682 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1209,404 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,35%; ДВГ2: 20,99%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,09%; ДВГ2: 79,45%;
- 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: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-38-06-22/000000001 до № ЗСК-38-06-22/000001149.

**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: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 891 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 137,242 MWh;
- потребена топлинна енергия: 153,242 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 137,649 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,99%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,45%;
- 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: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-44-06-22/000000001 до № ЗСК-44-06-22/000000131.

**12. 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 „Оранжевия 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: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 887 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 857,269 MWh;
- потребена топлинна енергия: 857,269 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 807,405 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,33%;
- 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: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-46-06-22/000000001 до № ЗСК-46-06-22/000000784.

**13. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 895 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3578,770 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1228,476 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3445,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,31%; ДВГ2: 16,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,39%; ДВГ2: 76,18%;
- 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: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-5-06-22/000000001 до № ЗСК-5-06-22/000003311.

**14. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 895 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1133,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 309,687 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1426,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,51%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,33%;
- 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: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-40-06-22/000000001 до № ЗСК-40-06-22/000001332.

**15. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:**

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 966 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8761,436 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4813,182 MWh;



- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8056,530 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,65%; ДВГ2: 18,34%; ДВГ3: 19,27%; ДВГ4: 20,53%; ДВГ5: 20,98%; ДВГ6: 18,49%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,65%; ДВГ2: 77,34%; ДВГ3: 78,13%; ДВГ4: 79,98%; ДВГ5: 81,52%; ДВГ6: 79,54%;
- 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÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-21-06-22/000000001 до № ЗСК-21-06-22/0000007670.

**16. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:**

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 899 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3725,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2401,159 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3768,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,89%; ДВГ2: 22,30%; ДВГ3: 23,53%; ДВГ4: 19,44%; ДВГ5: 25,10%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,94%; ДВГ2: 80,38%; ДВГ3: 82,97%; ДВГ4: 80,73%; ДВГ5: 84,35%;
- 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 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-26-06-22/000000001 до № ЗСК-26-06-22/000003613.

**17. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България,**

**област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 983 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 829,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 829,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 740,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 30,66;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 91,84%;
- 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: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-39-06-22/000000001 до № ЗСК-39-06-22/000000662.

**18. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 506 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 51 365,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 38 923,091 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 515,501 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 19,99%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 74,67%;
- 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:  
ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-06-22/0000000001 до № ЗСК-9-06-22/000016003.

**19. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 895 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 113,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 624,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 755,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,37%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 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:  
КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-06-22/0000000001 до № ЗСК-13-06-22/000021271.

**20. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 955 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 56 476,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 47 290,070 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 543,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 14,84%;
- номинална ефективност на: ТГ9: 86,56%;

- 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: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-06-22/000000001 до № ЗСК-14-06-22/000016034;

**21. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 953 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 59 335,173 MWh;
- потребена топлинна енергия: 39 058,814 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 882,020 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 11,39%; ТГ2: 0,56%; ТГ4: 12,27%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,00%; ТГ2: 36,21%; ТГ4: 90,21%;
- 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: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: невъведена; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-06-22/000000001 до № ЗСК-15-06-22/000016908;  
За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-06-22/000016909 до № ЗСК-15-06-22/000017312.

**22. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 958 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 489,990 MWh;
- потребена топлинна енергия: 13 008,649 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 149,475 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,37%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 74,52%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-16-06-22/000000001 до № ЗСК-16-06-22/000013637.

**23. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 428 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 44 850,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 44 850,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 084,627 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 20,20%; ТГ2: 20,32%; ТГ3: 20,22%; ТГ4: 20,27%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,54%; ТГ2: 80,66%; ТГ3: 80,57%; ТГ4: 80,62%;
- 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: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-18-06-22/000000001 до № ЗСК-18-06-22/000006927.

**24. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 15 913 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3272,543 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3710,740 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1647,071 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 29,32%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 56,27%;
- 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: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-19-06-22/000000001 до № ЗСК-19-06-22/000001336.

**25. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 626 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39 739,037 MWh;
- потребена топлинна енергия: 28 691,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 638,352 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 28,04%; ТГ6: 29,40%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 78,73%; ТГ6: 79,48%;
- 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:  
ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-06-22/000000001 до № ЗСК-20-06-22/000018615.

**26. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 487 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 263 776,557 MWh;
- потребена топлинна енергия: 240 770,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 396,975 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 19,83%; ТГ5: 20,19%; ТГ6: 23,11%; ТГ8: 23,04%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 98,12%; ТГ5: 98,36%; ТГ6: 84,05%; ТГ8: 84,05%;
- 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:  
ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-22-06-22/000000001 до № ЗСК-22-06-22/000000388.

**27. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 1.06.2022 г. ÷ 30.06.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 439 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 36 854,470 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36 854,470 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 18 160,340 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,39%; ТГ3: 22,88%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 44,73%; ТГ3: 44,86%;

- 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:  
ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-47-06-22/000000001 до № ЗСК-47-06-22/0000015625;

**Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14-дневен срок.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**ИСКРА СТАЙКОВА**