



## **РЕШЕНИЕ**

**№ С-15**

**от 17.12.2021 г.**

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

на закрито заседание, проведено на 17.12.2021 г., като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Алт Ко“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „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-1278 от 14.12.2021 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. 21 от 12.03.2021 г., в сила от 12.03.2021 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 паротбор/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 снабдители, 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
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. „Алт Ко” АД;
6. „Топлофикация-Разград” АД;
7. „Топлофикация-ВТ” АД;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
10. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
11. „Инертстрой-Калето“ АД;
12. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
13. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“;
14. „Топлофикация-Бургас” ЕАД;
15. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
16. „Когрийн“ ООД;
17. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД;
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 2021 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2021 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. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД**

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с **ЕИК 115744408**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и

притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-10 от 8.12.2021 г. в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **206,316 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: **0,462 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: **206 бр.;**
- ОБЩО: **206 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: **206 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 **0,495 MW<sub>e</sub>**;

• В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENbacher – Австрия. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,495 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 38%;
- топлинна ефективност 50%;
- обща ефективност 88%;
- 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 | 11.02.2002 г.             |
| Вид на основното гориво            | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура         | 8,1°C                     |

|                                            |                |
|--------------------------------------------|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,08%         |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%         |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 83,70%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$    |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 23,00%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 206,316 | няма               | 206,316            | 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 = **17,784 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Коригиращият 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 инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 291,000         | 291,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 224,100         | 224,100             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 615,440         | 615,440             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **223,000 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 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:

$$224,100 \text{ MWh} - 17,784 \text{ MWh} = \mathbf{206,316 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**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 **224,100 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **224,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **206,316 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                                       |
| 05/2021                 | 70,989                                       | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 70,989                                                                 | 71,462                                                             | 71                                | 0,462                                     |
| 11/2021                 | 206,316                                      | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 206,316                                                                | 206,778                                                            | 206                               | 0,778                                     |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец ноември 2021 г. са в размер на **206 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 206 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 206 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 **10.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **21,835 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: 0,700 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: 22 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 „ЧЕЗ Електро България“ АД: **22 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         | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 6,8°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,54%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,02%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 0,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 16,41%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 21,835 | няма               | 21,835             | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **23,277 MWh**;

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

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

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 60,901          | 60,901              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 45,112          | <b>45,112</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 135,871         | 135,871             | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **60,901 MWh**.

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

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

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

$45,112 \text{ MWh} - 23,277 \text{ MWh} = \mathbf{21,835 \text{ MWh}}$  – 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 **45,112 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 **45,112 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21,835 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<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                                       |
| 10/2021                 | 43,463                                       | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 43,463                                                                 | 43,700                                                             | 43                                | 0,700                                     |
| 11/2021                 | 21,835                                       | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 21,835                                                                 | 22,535                                                             | 22                                | 0,535                                     |

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходните периоди (м. 10/2020 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 „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец ноември 2021 г. са в размер на **22 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 22 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 22 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021**

### **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 **7.12.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.** от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, 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): 80,640 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: **0,079 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: **80 бр**;
- ОБЩО: **80 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: **80 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:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване 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         | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 9,2°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,04%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,39%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 0,00\%$             |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 12,68%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 80,640 | няма               | 80,640             | 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 = **4,146 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за производство = 3,978 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   | 126,000         | 126,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 84,786          | <b>84,786</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 279,609         | 279,609             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **126,000 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 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:

$$84,786 \text{ MWh} - 4,146 \text{ MWh} = \mathbf{80,640 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**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 **84,786 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 **84,786 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **80,640 MWh**.

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

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

|         | настоящ<br>месец | допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ | ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | ни<br>серти-<br>фикати | остатък<br>за<br>следващ<br>период | нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ | ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | ни<br>серти-<br>фикати | остатък за<br>следващ<br>период |
|---------|------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------|------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------------|
|         | MWh              | MWh                                                                                  | MWh                                 | MWh                                                     | бр.                    | MWh                                | MWh                           | MWh                                                     | бр.                    | MWh                             |
| 10/2021 | 71,898           | 0                                                                                    | няма                                | няма                                                    | няма                   | няма                               | 71,898                        | 72,079                                                  | 72                     | 0,079                           |
| 11/2021 | 80,640           | 0                                                                                    | няма                                | няма                                                    | няма                   | няма                               | 80,640                        | 80,719                                                  | 80                     | 0,719                           |

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **80 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 **80 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **80 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 7.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **73,142 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: **0,253 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: **73 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: **73 бр.**

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
  - Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW<sub>e</sub>**.
  - В производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „JMS316GS-N.LC“, производство на GE JENBACHER-Австрия и електрически генератор.
- Параметрите на инсталацията са:
- номинална електрическа мощност 0,835 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 39%;
  - топлинна ефективност 47%;
  - обща ефективност 86%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 30.03.2007 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 8,1°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 46,36%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,35%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $>10,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 25,27%                    |

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

| Марка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 73,142 | няма               | 73,142             | 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 = **225,858 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;
  - 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:

| Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                 | MWh   | 359,000         | 359,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 299,000         | <b>299,000</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 780,049         | 780,049             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **525,000 MWh** (в т.ч. от  $Q_{ппк} = 166,000$  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:

$$299,000 \text{ MWh} - 225,858 \text{ MWh} = \mathbf{73,142 \text{ MWh}} \text{ – отговаря на цялата } E_{нето}.$$

#### 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 **299,000 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 **299,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **73,142 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

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



|         |        |                     |      |      |      |      |        |        |     |       |
|---------|--------|---------------------|------|------|------|------|--------|--------|-----|-------|
|         |        | 119, ал. 2<br>от ЗЕ |      |      |      |      |        |        |     |       |
|         | MWh    | MWh                 | MWh  | MWh  | бр.  | MWh  | MWh    | MWh    | бр. | MWh   |
| 10/2021 | 73,448 | 0                   | няма | няма | няма | няма | 73,448 | 74,253 | 74  | 0,253 |
| 11/2021 | 73,142 | 0                   | няма | няма | няма | няма | 73,142 | 73,395 | 73  | 0,395 |

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец ноември 2021 г. са в размер на **73 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **73 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **73 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

## **5. „Алт Ко“ ООД**

„Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София „Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1606, бул. „Македония“ № 18, сграда във вътрешен двор, ет. 4, с **ЕИК 206114571**, 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-1 от 10.12.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **1291,350 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: **0,238 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: **1291 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: **1291 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 „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ е **1,85 MW<sub>e</sub>**;

- 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 „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“

– Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW<sub>e</sub>;
- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW<sub>t</sub>;
- Електрическа ефективност 43,4%;
- Топлинна ефективност 42,8%;
- Обща ефективност 86,2%;
- 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         | 12.02.2008                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна работна калоричност на горивото      | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 10,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,03%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,98%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 24,60%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1291,350 | няма               | 1291,350           | 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) = **10,728 MWh**

- Езакуп. за произв. = 1,000 MWh.

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                          |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия                 | MWh   | 1208,036        | 1208,036            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 1302,078        | <b>1302,078</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 3099,752        | 3099,752            | –                     | –            |

- Потребената топлинна енергия е: **1208,036 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 (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:

$$1302,078 \text{ MWh} - 10,728 \text{ MWh} = \mathbf{1291,350 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **1302,078 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1302,078 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1291,350 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 сер-<br>тифи-<br>кати | 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>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                  | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |

|         |          |   |      |      |      |      |          |          |      |       |
|---------|----------|---|------|------|------|------|----------|----------|------|-------|
| 04/2021 | 646,000  | 0 | няма | няма | няма | няма | 646,000  | 646,238  | 646  | 0,238 |
| 11/2021 | 1291,350 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1291,350 | 1291,588 | 1291 | 0,588 |

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), който се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **1291 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени **1291 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1291 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

#### **6. „Топлофикация – Разград“ АД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **14.12.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода от **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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:

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 2021,192 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: 0,039 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: 2021 бр.;**

▪ **ОБЩО: 2021 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: 2021 бр.**

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,041 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 03.11.2009 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 8,1°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,45%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,98%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,98%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 2021,192 | няма               | 2021,192           | 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) = **135,208 MWh**;

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

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

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

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

| Показатели за централата         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2194,200        | 2194,200            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2156,400        | <b>2156,400</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5372,758        | 5372,758            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2927,328 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 1566,000 \text{ MWh}$ ).

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (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:

$$2156,400 \text{ MWh} - 135,208 \text{ MWh} = \mathbf{2021,192 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **2156,400 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 **2156,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2021,192 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                                       |
| 10/2021                 | 1062,314                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1062,314                                                               | 1063,039                                                           | 1063                              | 0,039                                     |
| 11/2021                 | 2021,192                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 2021,192                                                               | 2021,231                                                           | 2021                              | 0,231                                     |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ 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 ноември 2021 г. са в размер на **2021 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **2021 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

## **7. „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 10.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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:

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1769,073 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоэффективна 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: 1769 бр.**

- **ОБЩО: 1769 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: 1769 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         | 34 238 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 8,8°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,56%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,17%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 17,07%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1769,073 | няма               | 1769,073           | 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) = **184,788 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 9,905 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   | 1970,004        | 1970,004            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 1953,861        | <b>1953,861</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 5084,856        | 5084,856            | –                     | –            |



- Потребена топлинна енергия: **4413,793 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{ппк}} = 2165,000 \text{ MWh}$ ).

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (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:

$1953,861 \text{ MWh} - 184,788 \text{ MWh} = \mathbf{1769,073 \text{ MWh}}$  – 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 **1953,861 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 **1953,861 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1769,073 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>ната 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                                       |
| 10/2021                 | 1439,857                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1439,857                                                               | 1440,786                                                           | 1440                              | 0,786                                     |
| 11/2021                 | 1769.073                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1769.073                                                               | 1769.859                                                           | 1769                              | 0.859                                     |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **1769 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1769 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1769 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

#### **8. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви 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 **9.12.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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:

- **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): **2115,042 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: 0,870 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: 2115 бр.;**

- **ОБЩО: 2115 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: 2115 бр.**

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

В справка 4.5 не са посочени: тип на инсталация за комбинирано производство и коригиращите фактори за избегнати загуби от мрежата. Извършена е корекция от работната група.

- 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**;

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-2 – 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                     | ДВГ-2                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията                        | д.в.г..                   | д.в.г..                   |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 12.09.2015 г.             | 12.09.2015 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 7,7°C                     | 7,7°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,55%                    | 49,55%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 81,22%                    | 82,33%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 21,35%                    | 21,76%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 2115,042 | няма               | 2115,042           | 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) = **111,058 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 инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

| Показатели на ДВГ-1              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1062,521        | 1742,147            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1065,672        | 1747,314            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2753,580        | 4296,538            | –                     | –            |

| Показатели на ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 505,385         | 505,385             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 478,789         | 478,789             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1195,463        | 1195,463            | –                     | –            |

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2247,532        | 2247,532            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2226,100        | <b>2226,100</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5492,000        | 5492,000            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2247,532 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-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:

$2226,100 \text{ MWh} - 111,058 \text{ MWh} = \mathbf{2115,042 \text{ MWh}}$  – 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 **2226,100 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 **2226,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2115,042 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                              |
| 10/2021 | 962,466                    | 0                                                                            | няма                             | няма                                           | няма                 | няма                             | 962,466                            | 962,870                                        | 962                  | 0,870                            |
| 11/2021 | 2115,042                   | 0                                                                            | няма                             | няма                                           | няма                 | няма                             | 2115,042                           | 2115,912                                       | 2115                 | 0,912                            |

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **2115 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 **2115 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 2115 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

#### **9. „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 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 **вх. № Е-ЗСК-38 от 9.12.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **3113,592 MWh;**

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

▪ ЕРМ: **0,848 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: **3114 бр.;**
- ОБЩО: **3114 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: **3114 бр.**

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

В справка 4.5 не са посочени: тип на инсталация за комбинирано производство и коригиращите фактори за избегнати загуби от мрежата. Извършена е корекция от работната група.

• 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<sub>e</sub>**.

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-2) с газо-бутален двигател:

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 инсталацията/ите/            | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията/ите/                   | д.в.г..                   | д.в.г..                   |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 23.10.2013                | 23.10.2013                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 7,7°C                     | 7,7°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,55%                    | 49,55%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 79,93%                    | 82,15%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,61%                    | 22,06%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3113,592 | няма               | 3113,592           | 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) = **163,558 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 инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1711,409        | 1711,409            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1797,986        | 1797,986            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4390,400        | 4390,400            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1498,733        | 1498,733            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1479,164        | 1479,164            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3624,754        | 3624,754            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3210,142        | 3210,142            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3277,150        | <b>3277,150</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 8015,154        | 8015,154            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **3210,142 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (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:

$$3277,150 \text{ MWh} - 163,558 \text{ MWh} = 3113,592 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата Енето.}$$

#### 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 **3277,150 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 **3277,150 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3113,592 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 нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП над<br>квотата от<br>решението<br>за цени | 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<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 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                                                                  | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                                                        | MWh                                       |
| 10/2021                 | 2273,868                                     | 0                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 2273,868                                                               | 2274,848                                                           | 2274                                                                       | 0,848                                     |
| 11/2021                 | 3113,592                                     | 0                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3113,592                                                               | 3114,440                                                           | 3114                                                                       | 0,440                                     |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 **ноември 2021 г.** са в размер на **3114 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 3114 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3114 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

#### 10. „Оранжерии-Петров дол“ ООД



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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **10.12.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, 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) – **1106,777 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: **0,142 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: **1106 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: **1106 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 по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна финансова помощ** в размер на **700 906,23 лв.**

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW<sub>e</sub>**;

• В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TSCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

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

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW<sub>t</sub>;

– мощност на енергоносителя 4,581 MW;

– електрическа ефективност 43,66 %;

– топлинна ефективност 43,16 %;

– обща ефективност 86,82 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                    |                           |
|------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/   | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/          | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация | 30.06.2014                |
| Вид на основното гориво            | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура         | 8,2°C                     |

|                                            |                |
|--------------------------------------------|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,65%         |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%         |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,68%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$    |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 24,07%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1106,777 | няма               | 1106,777           | 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) = **55,339 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

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

| Показатели за централата         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1309,100        | 1309,100            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1162,116        | <b>1162,116</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2918,202        | 2918,202            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **1309,100 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (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:

$1162,116 \text{ MWh} - 55,339 \text{ MWh} = \mathbf{1106,777 \text{ MWh}}$  – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1162,116 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1162,116 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1106,777 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                                       |
| 10/2021                 | 1189,149                                     | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1189,149                                                               | 1190,142                                                           | 1190                              | 0,142                                     |
| 11/2021                 | 1106,777                                     | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1106,777                                                               | 1106,919                                                           | 1106                              | 0,919                                     |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **1106 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 1106 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1106 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

### **11. „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 **7.12.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **468,5275 MWh**; *закръглени: 468,528 MWh (количествата се закръглят с точност до третия знак след десетичната запетая съгласно чл. 4, ал. 3, т. 3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.)*
    - 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: *не са посочени MWh*; *Натрупани дробни остатъци : 0,291 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: **468 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: **468 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<sub>e</sub>**;
- В ТЕЦ „Оранжевия 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         | 34 263 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 7,8°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 50,18%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 85,37%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $>10,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 23,26%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 468,528 | няма               | 468,528            | 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) = **9,661 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 507,719         | 507,719             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 478,188         | <b>478,188</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1154,808        | 1154,808            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **507,719 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:

$$478,188 \text{ MWh} - 9,660 \text{ MWh} = \mathbf{468,528 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **478,188 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 **478,188 MWh**;

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

**468,528 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                                       |
| 06/2021                 | 900,255                                      | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 900,255                                                                | 900,291                                                            | 900                               | 0,291                                     |
| 11/2021                 | 468,528                                      | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 468,528                                                                | 468,819                                                            | 468                               | 0,819                                     |

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **468 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 **468 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **468 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

## **12. „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 **9.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **3522,473 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: **0,256 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: **3522 бр.**;
    - ОБЩО: **3522 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: **3522 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         | 34 244 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 244 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 7,81°C                    | 7,81°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,51%                    | 49,51%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 80,56%                    | 81,28%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,99%                    | 20,12%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3522,473 | няма               | 3522,473           | 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) = **206,327 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,169 \text{ MWh}$ .

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

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

- Общите показатели за разглеждания период на 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   | 2386,000        | 2386,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2060,700        | 2060,700            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5519,447        | 5519,447            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1866,000        | 1866,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1668,100        | 1668,100            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4347,889        | 4347,889            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|---------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                             |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                    | MWh   | 4252,000        | 4252,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                        | MWh   | 3728,800        | <b>3728,800</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото            | MWh   | 9867,335        | 9867,335            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **4644,200 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 2531,708 \text{ MWh}$ ).

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:

$3728,800 \text{ MWh} - 206,327 \text{ MWh} = \mathbf{3522,473 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**



- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3728,800 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 **3728,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3522,473 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                                       |
| 10/2021                 | 3697,918                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3697,918                                                               | 3698,256                                                           | 3698                              | 0,256                                     |
| 11/2021                 | 3522,473                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3522,473                                                               | 3522,729                                                           | 3522                              | 0,729                                     |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **3522 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3522 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3522 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

### **13. „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 9.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **1235,886 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: **0,254 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: **1236 бр.**
- ОБЩО: **1236 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: **1236 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 | 34 249 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура         | 7,81°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ     | 48,35%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ     | 90,00%                    |

|                                            |                |
|--------------------------------------------|----------------|
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 85,24%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 26,60%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1235,886 | няма               | 1235,886           | 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) = **206,014 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,105 \text{ MWh}$ .

• 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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   | 1392,000        | 1392,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1441,900        | <b>1441,900</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3324,636        | 3324,636            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **5196,499 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 5291,000 \text{ MWh}$ ).

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:

$1441,900 \text{ MWh} - 206,014 \text{ MWh} = \mathbf{1235,886 \text{ MWh}}$  – 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 **1441,900 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 **1441,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1235,886 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                                       |
| 10/2021                 | 1256,208                                     | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1256,208                                                               | 1256,254                                                           | 1256                              | 0,254                                     |
| 11/2021                 | 1235,886                                     | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1235,886                                                               | 1236,140                                                           | 1236                              | 0,140                                     |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **1236 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1236 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1236 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

#### **14. „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 **8.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **7891,678 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: **0,576 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: **7892 бр.**;

- ОБЩО: **7892 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: **7892 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      | 34 426 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 426 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 426 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 426 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 426 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 426 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Ср. месечна температура                    | 10,9°C                    | 10,9°C                    | 10,9°C                    | 10,9°C                    | 10,9°C                    | 10,9°C                    |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ                | 49,30%                    | 49,30%                    | 49,30%                    | 49,30%                    | 49,30%                    | 49,30%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 81,89%                    | 84,80%                    | 81,36%                    | 84,24%                    | 82,95%                    | 82,56%                    |
| 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 $\Delta F$           | 21,35%                    | 23,69%                    | 20,68%                    | 23,13%                    | 21,08%                    | 20,18%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 7891,678 | 7891,678           | 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) = **618,072 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от 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   | 1803,000        | 1803,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1673,344        | 1673,344            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4245,191        | 4245,191            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-2                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1161,469        | 1161,469            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1044,250        | 1044,250            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2601,156        | 2601,156            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-3 | Мярка | Тотална | Комбинирана | Некомбинирана енергия |
|------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|
|------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|

|                                  |     | енергия  | енергия  | топлинна | електрическа |
|----------------------------------|-----|----------|----------|----------|--------------|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 1683,063 | 1683,063 | –        | –            |
| Електрическа енергия             | MWh | 1540,000 | 1540,000 | –        | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3961,290 | 3961,290 | –        | –            |

| Показатели ДВГ-4                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1829,500        | 1829,500            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1637,938        | 1637,938            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4115,997        | 4115,997            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-5                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1380,750        | 1380,750            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1147,937        | 1147,937            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3048,388        | 3048,388            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-6                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1843,719        | 1843,719            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1466,281        | 1466,281            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4009,028        | 4009,028            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 9701,501        | 9701,501            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 8509,750        | <b>8509,750</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 21 981,050      | 21 981,050          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **11 900,487 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 7\,148,693\text{ MWh}$ ).

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 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:

$$8509,750\text{ MWh} - 618,072\text{ MWh} = \mathbf{7891,678\text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **8509,750 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

**8509,750 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7891,678 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                                       |
| 10/2021                 | 6829,506                                     | 0                                                                                                                  | 6829,506                                                        | 6829,576                                                           | 6829                              | 0,576                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 11/2021                 | 7891,678                                     | 0                                                                                                                  | 7891,678                                                        | 7892,254                                                           | 7892                              | 0,254                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **7892 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **7892 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7892 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

### **15. „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 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **9.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **6196,947 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: **0,532 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: **6197 бр.**;
        - ОБЩО: **6197 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: **6197 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         | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 10,7°C                    | 10,7°C                    | 10,7°C                    | 10,7°C                    | 10,7°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,38%                    | 49,38%                    | 49,38%                    | 49,38%                    | 49,38%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 81,56%                    | 81,43%                    | 81,13%                    | 80,68%                    | 87,27%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 22,30%                    | 21,65%                    | 21,43%                    | 21,32%                    | 26,03%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 6196,947 | няма               | 6196,947           | 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) = **295,153 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство.  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,217 \text{ MWh}$ .

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение 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   | 1551,800        | 1551,800            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1620,900        | 1620,900            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3890,104        | 3890,104            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1733,200        | 1733,200            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1727,400        | 1727,400            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4249,525        | 4249,525            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-3   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1343,200        | 1343,200            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1347,700        | 1347,700            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3316,882        | 3316,882            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-4   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 822,800         | 822,800             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 849,900         | 849,900             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2073,294        | 2073,294            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-5   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1028,000        | 1028,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 946,200         | 946,200             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2262,142        | 2262,142            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 6 479,000       | 6 479,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 6 492,100       | <b>6 492,100</b>    | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 15 791,946      | 15 791,946          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **6254,387 MWh** (в т.ч.  $Q_{BK} = 1465,000$  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 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:

$$6492,100 \text{ MWh} - 295,153 \text{ MWh} = \mathbf{6196,947 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **6492,100 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 **6492,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6196,947 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 допълнителна 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 | Подадена плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ   | Подадена плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
|         | MWh                        | MWh                                                                             | MWh                              | MWh                                          | бр.                  | MWh                              | MWh                                | MWh                                          | бр.                  | MWh                              |
| 10/2021 | 3882,832                   | 0                                                                               | няма                             | няма                                         | няма                 | няма                             | 3882,832                           | 3883,532                                     | 3883                 | 0,532                            |
| 11/2021 | 6196,947                   | 0                                                                               | няма                             | няма                                         | няма                 | няма                             | 6196,947                           | 6197,479                                     | 6197                 | 0,479                            |

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **6197 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **6197 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **6197 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

## **16. „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 **8.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – 2106,525 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: 0,352 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: 2106 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: **2106 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 са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Параметрите на двете инсталации (работилата и неработилата) 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                     | ДВГ-2                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 01.09.2012                | 01.09.2012                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 7,9°C                     | 7,9°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,17%                    | 49,17%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 89,66%                    | 91,80%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 27,40%                    | 29,60%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 2106,525 | 2106,525           | няма               | няма                                      |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани 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) = **316,675 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 инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели ДВГ-1                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 94,200          | 94,200              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 80,400          | 80,400              | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 194,727         | 194,727             | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-2                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2612,400        | 2612,400            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2342,800        | 2342,800            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5397,824        | 5397,824            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2706,600        | 2706,600            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2423,200        | <b>2423,200</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5592,551        | 5592,551            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **2706,600 MWh**.

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

Информация за количеството 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 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  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$2423,200 \text{ MWh} - 316,675 \text{ MWh} = \mathbf{2106,525 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**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 **2423,200 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 **2423,200 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **2106,525 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 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                                       |
| 10/2021                 | 3469,549                                     | 0                                                                                                                  | 3469,549                                                        | 3470,352                                                           | 3470                              | 0,352                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 11/2021                 | 2106,525                                     | 0                                                                                                                  | 2106,525                                                        | 2106,877                                                           | 2106                              | 0,877                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са **2106 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **2106 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 **2106 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

### 17. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустиална“ № 6, с **ЕИК 107009273**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-12** от **8.12.2021 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 „Габрово“ за периода от **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **432,421 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: **0,006 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: **432,427 бр.** (изисква се записване само на цялата част – т.е. **432 бр.**);
    - ОБЩО: **432,427 бр.** (изисква се записване само на цялата част – т.е. **432 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: **432 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 „Габрово“, е **6,0 MW<sub>e</sub>**;
  - През разглеждания период в централата е била в експлоатация **една инсталация ТГ-3** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW<sub>e</sub> и се захранва с пара през този период от: котел **ЕПГ-8** (на биомаса – 355 раб. ч.); котел ЕПГ-2 (на въглища – **не е работил** т.е. 0 раб. ч.);
  - Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                            |                     |
|--------------------------------------------|---------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-3                |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | турб. с противонал. |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 01.02.1978 г        |
| Вид на основното гориво                    | биомаса             |
| Долна раб. калоричност на основното гориво | 10 122 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 30,84%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 86,00%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 83,75%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 13,53%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 432,421 | няма               | 432,421            | 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) = **2,159 MWh**;
  - закупени количества ЕЕ за производството = 575,843 MWh.
  - Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:



- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3712,000        | 3712,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 434,580         | <b>434,580</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4951,340        | 4951,340            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2485,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от нея електрическа енергия директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (записано в справката, като всъщност това е сума на ЕЕ по чл. 162а) от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$434,580 \text{ MWh} - 2,159 \text{ MWh} = \mathbf{432,421 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **434,580 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **434,580 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **140,350 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 електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител) |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕП<br>мрежа                                        | 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 ЕР<br>мрежа                                                | 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                                                                                                                | MWh                                                                                           | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |

|         |         |   |      |      |      |      |         |         |     |       |
|---------|---------|---|------|------|------|------|---------|---------|-----|-------|
| 10/2021 | 140,350 | 0 | няма | няма | няма | няма | 140,350 | 141,006 | 141 | 0,006 |
| 11/2021 | 432,421 | 0 | няма | няма | няма | няма | 432,421 | 432,427 | 432 | 0,427 |

Забележка: следва да се има предвид, че след влизането на промените в ЗЕ от 30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификати за цялата 2016 г (януари, февруари, март, ноември и декември), от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след тяхното издаване.

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Габрово“ 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 ноември 2021 г. са **432 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени **432 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 432 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 **13.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **14 901,594 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2859,539,918 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1,087 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: **0,946 MWh;**
- ЕРМ: **0,708 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,618 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: **14 902 бр.;**
- ЕРМ: **2860 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.;**
- ОБЩО: **17 763 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: **17 763 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-3** включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротурбинен и електрически генератор с номинална мощност **25 MW<sub>e</sub>**;

- инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротурбинен 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-3             | ТГ-5             |
|--------------------------------------------|------------------|------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | кондензац. турб. | кондензац. турб. |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 24.06.1993 г.    | 30.08.1966 г.    |
| Вид на основното гориво                    | въглища/газ      | въглища/газ      |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 9891 kJ/kg       | 9891 kJ/kg       |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 39,68%           | 39,68%           |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 85,56%           | 84,06%           |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$   | $\geq 80,00\%$   |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 87,92%           | 81,29%           |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$   | $\geq 10,00\%$   |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,31%           | 18,70%           |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 17 762,220 | 14 901,594         | 2859,539           | 1,087                                     |

- 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) = **6195,648 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 16,587 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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-3               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3734,369        | 3714,260            | 20,109                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 736,668         | 736,668             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5086,865        | 5062,428            | 24,437                | –            |

| Показатели за ТГ-5               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 75 527,302      | 72 318,840          | 1208,462              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 23 221,200      | 23 221,200          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 118 974,729     | 117 527,122         | 1447,607              | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 77 261,671      | 76 033,100          | 1228,571              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 23 957,868      | <b>23 957,868</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 124 061,594     | 122 589,550         | 1472,044              | –            |

- Потребена топлинна енергия: **59 321,761 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-3 и ТГ-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:

$23\,957,868 \text{ MWh} - 6195,648 \text{ MWh} = \mathbf{17\,762,220 \text{ MWh}}$  – 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 **14 901,594 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 **2859,539 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) 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 **1,087 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 всяка от инсталациите **ТГ-3** и **ТГ-5** поотделно, е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **23 957,868 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите **ТГ-3** и **ТГ-5** 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 **23 957,868 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 762,220 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<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 сер-<br>тифи-<br>кати | 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 сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                      | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 10/2021                 | 20 992,817                                   | 0                                                                                                                    | 18 376,988                                                      | 18 377,946                                                         | 18 377                              | 0,946                                        | 2614,918                                                               | 2615,708                                                           | 2615                                | 0,708                                     |
| 11/2021                 | 17 762,220                                   | 0                                                                                                                    | 14 901,594                                                      | 14 902,540                                                         | 14 902                              | 0,540                                        | 2859,539                                                               | 2860,247                                                           | 2860                                | 0,247                                     |

| 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 сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
| MWh                                                                                        | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 0,911                                                                                      | 1,618                                                              | 1                                   | 0,618                                     |
| 1,087                                                                                      | 1,705                                                              | 1                                   | 0,705                                     |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **14 902 бр.**

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **2860 бр.**

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 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 17 763 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 14 902 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 2860 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 17 763 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 14.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **18 718,956 MWh**;

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **5671,051 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: **0,166 MWh**;
- ЕРМ: **0,203 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: **18 719 бр.**;
  - ЕРМ: **5671 бр.**;
  - ОБЩО: **24 390 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: **24 390 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 стационарни номера ПГ-2 и ПГ-3. 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 пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW<sub>e</sub>.

- 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                                         | 34 233 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                                 | 7,7°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                             | 50,57%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1714 t) | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                                          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                                 | 84,89%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                           | 17,41%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 24 390,007 | 18 718,956         | 5671,051           | 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) = **2482,993 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 40,000 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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 КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 47 479,000      | 47 007,000          | 472,000               | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 26 873,000      | <b>26 873,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 87 551,000      | 87 027,000          | 524,000               | –            |

- Потребена топлинна енергия: **34 934,000 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:

$26\,873,000\text{ MWh} - 2482,993\text{ MWh} = \mathbf{24\,390,007\text{ MWh}}$  – 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



**18 718,956 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 **5671,051 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ 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 **26 873,000 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 **26 873,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 390,007 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                                       |
| 10/2021                 | 16 001,457                                   | 0                                                                                                                  | 12 604,116                                                      | 12 604,166                                                         | 12 604                            | 0,166                                        | 3397,341                                                               | 3398,203                                                           | 3398                              | 0,203                                     |
| 11/2021                 | 24 390,007                                   | 0                                                                                                                  | 18 718,956                                                      | 18 719,122                                                         | 18 719                            | 0,122                                        | 5671,051                                                               | 5671,254                                                           | 5671                              | 0,254                                     |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **18 719 бр.**

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **5671 бр.**

- Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **24 390 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 18 719 бр. за количествата**

подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 5671 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 24 390 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 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. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **24 924,473 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **11 964,939 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: **0,791 MWh**;
- ЕРМ: **0,678 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: **24 925 бр.**;
- ЕРМ: **11 965 бр.**;
- **ОБЩО: 36 890 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: **36 890 бр. (верният размер е 36 889 бр.)**;

**Забележка:** Към документацията дружеството е приложило Декларация, от която се разбира, че през м. 11/2021 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 са били в експлоатация две инсталации – ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

- **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: ТГ-8 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW<sub>e</sub>, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW<sub>e</sub>;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталации/ята/ите/          | ТГ-8/ТГ-8А                | ТГ-9                      |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталации/ята/ите/                 | турб. с противонал.       | турб. с противонал.       |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 22.12.2015 г.             | 28.08.2015 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 237 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 237 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 6,8°C                     | 6,8°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 50,09%                    | 50,09%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 88,08%                    | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 87,01%                    | 87,89%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 13,31%                    | 16,11%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 36 889,412 | 24 924,473         | 11 964,939         | 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) = **6498,588 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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 инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-8/ТГ-8А         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 76 123,596      | 71 151,916          | 4971,680              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 20 211,000      | 20 211,000          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 110 774,927     | 105 005,389         | 5769,538              | –            |

| Показатели за ТГ-9 и             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 64 750,320      | 60 522,000          | 4228,320              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 23 177,000      | 23 177,000          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 100 139,889     | 95 233,004          | 4906,885              | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 140 873,916     | 131 673,916         | 9200,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 43 388,000      | <b>43 388,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 210 914,816     | 200 238,393         | 10 676,423            | –            |

- Потребена топлинна енергия: **119 442,950 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 1897,000 \text{ MWh}$ ).

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 инсталации ТГ-8/ТГ-8А и 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:

$43\,388,000 \text{ MWh} - 6498,588 \text{ MWh} = \mathbf{36\,889,412 \text{ MWh}}$  – 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 **24 924,473 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:

– **24 924,473 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 **11 964,939 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ 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 инсталации ТГ8/ТГ-8А и 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 **43 388,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ТГ8/ТГ-8А и 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 **43 388,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **36 889,412 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>сери-<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>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                       |
| 10/2021                 | 27 791,223                                   | 0                                                                                                                  | 19 434,954                                                      | 19 435,791                                                         | 19 435                           | 0,791                                        | 8356,269                                                               | 8356,678                                                           | 8356                             | 0,678                                     |
| 11/2021                 | 36 889,412                                   | 0                                                                                                                  | 24 924,473                                                      | 24 925,264                                                         | 24 925                           | 0,264                                        | 11 964,939                                                             | 11 965,617                                                         | 11 965                           | 0,617                                     |

- 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>ВЕКП<br>подадена<br>по ЕПМ | 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>ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС<br>съгл. чл. 163б, ал.6 |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, 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>сери-<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>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                                                       | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                                                           | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                          | MWh                                                                                                                                      | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                       |
| 10/2021                                               | 19 434,954                                   | 0                                                                                                                  | 19 434,954                                                                                    | 19 435,224                                                         | 19 435                           | 0,224                                        | 0,000                                                                                                                                    | 0,571                                                              | 0                                | 0,571                                     |
| 11/2021                                               | 24 924,473                                   | 0                                                                                                                  | 24 924,473                                                                                    | 24 924,697                                                         | 24 924                           | 0,697                                        | 0,000                                                                                                                                    | 0,571                                                              | 0                                | 0,571                                     |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период за м. 10/2021 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 **24 925 бр.**, които се прехвърлят както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. в размер на **24 924 бр.**;

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец ноември 2021 г. в размер на **0 бр.**;

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **11 965 бр.**

- **Общо издадените сертификати** са в размер на **36 890 бр.**, а **прехвърлените** са в размер на **36 889 бр.** (*разликата от 1 бр. сертификат е в резултат на различните дробни остатъци от минал период при издаването спрямо прехвърлянето*);

- Прехвърлените **общо сертификати** за **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **36 889 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **24 925 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **24 924 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 **11 965 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 **36 890 бр.**, а прехвърлените са **36 889 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 **10.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **58 351,455 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1887,703 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: **0,943 MWh**;
  - ЕРМ: **0,936 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: **58 352 бр.**;
    - ЕРМ: **1888 бр.**;
    - ОБЩО: **60 240 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: **54 316 бр.** (верният размер е **54 315 бр.**);

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че от 01.10.2020 г. започва снабдяването на свои обекти (помпени и абонатни станции) извън площадката на централата, 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. 11/2021 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **6378,675 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 (6378,675 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 четири инсталации – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5 – 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>;

– **ТГ-5 – противонагнетателна турбина с електрически генератор с номинална мощност 66,0 MW<sub>e</sub>**;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-1                      | ТГ-2                      | ТГ-4                      | ТГ-5                      |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | конденз. турб.            | конденз. турб.            | противонагн. турб.        | противонагн. турб.        |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 14.05.1964                | 16.06.1964                | 05.02.2019                | 29.09.1988                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 233 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 233 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 233 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 233 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 6,8°C                     | 6,8°C                     | 6,8°C                     | 6,8°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 50,69%                    | 50,69%                    | 51,16%                    | 50,69%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,91%                    | 86,03%                    | 91,15%                    | 88,23%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$            | $\geq 80,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,01%                    | 42,96%                    | 85,86%                    | 83,44%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 10,96%                    | 5,19%                     | 12,05%                    | 11,60%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 64 861,299 | 62 828,753         | 2032,546           | 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) = **12 241,578 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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, ТГ-4 и ТГ-5, 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   | 41 324,390      | 41 298,390          | 26,000                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 19 334,252      | <b>19 334,252</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 75 814,254      | 75 784,254          | 30,000                | –            |

| Показатели за ТГ-2               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 4359,639        | 4351,639            | 8,000                 | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 5494,499        | <b>1037,431</b>     | –                     | 4457,068     |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 22 929,265      | 6736,108            | 9,000                 | 16 184,157   |

| Показатели за ТГ-4 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                    |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |



|                                  |     |             |                   |        |   |
|----------------------------------|-----|-------------|-------------------|--------|---|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 68 593,037  | 68 565,037        | 28,000 | – |
| Електрическа енергия             | MWh | 24 716,750  | <b>24 716,750</b> | –      | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 108 676,713 | 108 643,713       | 33,000 | – |

| Показатели за ТГ-5               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 76 570,213      | 76 495,213          | 75,000                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 27 557,376      | <b>27 557,376</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 124 794,800     | 124 710,800         | 84,000                | –            |

| Показатели<br>ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 190 847,279     | 190 710,279         | 137,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 77 102,877      | <b>72 645,809</b>   | –                     | 4457,068     |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 332 215,032     | 315 874,875         | 156,000               | 16 184,157   |

- Потребена топлинна енергия: **170 630,780 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 10\,263,000\text{ MWh}$ ).

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 от Наредба № РД-16-267 брутното й количество комбинирана електрическа енергия се изважда от общото брутно количество комбинирана електрическа енергия на централата, за да се получи брутното от БЕКП за централата:

$$\text{БЕКП бруто} = 72\,645,809 - 1037,431 = \mathbf{71\,608,378\text{ MWh}};$$

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

$$71\,608,378 / 77\,102,877 = 0,9287381\ (92,87\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от БЕКП};$$

- 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 БЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода нетната ЕЕ от БЕКП – т.е. БЕКП(нето), като това е направено в 2 стъпки:

- 1)  $12\,241,578 * 0,9287381 = 11\,369,220\text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (т.е. по чл. 162а) с показатели за БЕКП;

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

$$71\,608,378\text{ MWh} - 11\,369,220\text{ MWh} = \mathbf{60\,239,158\text{ MWh}} - \text{ нетната ЕЕ от БЕКП на изхода на централата.}$$

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от БЕКП, 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:**  $(62\,828,753 / 64\,861,299) * 60\,239,158 = \mathbf{58\,351,454\text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от БЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (62 828,753 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от БЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД). Следователно за целите на прехвърлянето е необходимо се намери какъв е дялът само от БЕКП на

използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 6378,675 MWh, което се разделя на високоефективен и невисокоефективен дял в същата пропорция, както високоефективния дял в показаниято на изходния електромер по ЕПМ (58 351,454 MWh) към общото показание на същия този електромер (62 828,753 MWh):

$(58\,351,454 / 62\,828,753) * 6378,675 = 5924,118 \text{ MWh}$  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

– **52 427,336 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 58 351,454 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 5924,118 MWh);

– **5924,118 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:**  $60\,239,158 - 58\,351,454 = 1887,704 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2032,546 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ 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 по-голяма от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 334,252 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 **1037,431 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 **24 716,750 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** 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 **27 557,376 MWh**;

• **Общото количество произведена брутна комбинирана електрическа енергия** от централата е сумата от всички работили инсталации през периода в размер на **72 645,809 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 от тази инсталация **няма** произведена брутна електрическа енергия с показатели на ВЕКП.

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-1, ТГ-4 и ТГ-5** 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 равна на сумата от трите инсталации в размер на **71 608,378 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **60 239,158 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 | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |         |         |        | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |         |                   |
|                         |                                     |                                       | Подаде-                                                         | Подаде- | Издаде- | Дробен | Подадена                                                               | Подаде- | Издаде-<br>Дробен |

|         | месец      | -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | ната плюс дробен остатък от минал период | ни сертификати | остатък за следващ период | нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | ната плюс дробен остатък от минал период | ни сертификати | остатък за следващ период |
|---------|------------|-------------------------------------------------------|----------------------------|------------------------------------------|----------------|---------------------------|-------------------------|------------------------------------------|----------------|---------------------------|
|         | MWh        | MWh                                                   | MWh                        | MWh                                      | бр.            | MWh                       | MWh                     | MWh                                      | бр.            | MWh                       |
| 10/2021 | 27 178,894 | 0                                                     | 26 033,627                 | 26 033,943                               | 26 033         | 0,943                     | 1145,267                | 1145,936                                 | 1145           | 0,936                     |
| 11/2021 | 60 239,158 | 0                                                     | 58 351,454                 | 58 352,397                               | 58 352         | 0,397                     | 1887,704                | 1888,640                                 | 1888           | 0,640                     |

• 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 ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6 |                                                   |                      |                                  | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати |                                                   |                      |                                  |
|                                                       |                                  |                                                                                    | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ                                                        | Подадена ната плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ                                                                                                | Подадена ната плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
|                                                       |                                  |                                                                                    | MWh                                                                                     | MWh                                               | бр.                  | MWh                              | MWh                                                                                                                             | MWh                                               | бр.                  | MWh                              |
| 10/2021                                               | 26 033,627                       | 0                                                                                  | 23 627,911                                                                              | 23 628,049                                        | 23 628               | 0,049                            | 2405,716                                                                                                                        | 2405,894                                          | 2405                 | 0,894                            |
| 11/2021                                               | 58 351,454                       | 0                                                                                  | 52 427,336                                                                              | 52 427,385                                        | 52 427               | 0,385                            | 5924,118                                                                                                                        | 5925,012                                          | 5925                 | 0,012                            |

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период за (м. 10/2021 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 **58 352 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. в размер на **52 427 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 ноември 2021 г. в размер на **5925 бр.**;

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **1888 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 60 240 бр., като и прехвърлените са в размер на 60 240 бр.**

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **54 315 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **58 352 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **52 427 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд

„Сигурност на електроенергийната система“ и 5925 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени 1888 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 60 240 бр., като и прехвърлените са 60 240 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 8.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – 23 914,224 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: 23 914 бр.;**

- **ОБЩО: 23 914 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: 23 914 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 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<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация, а топлинната от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

- **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>.

- **Инсталация 2: ТГ-2** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща парна **турбина с противоналягане** с бойлер-кондензатор с един регулируем паротурбинен генератор и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

**1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1, отнасяща се за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), е записано:**

- 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         | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 8,096°C                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 51,11%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 85,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 86,48%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 25,93%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 23 914,224 | 23 914,224         | 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) = **752,226 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 37 862 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 **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за <b>КПГЦ</b>        | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 25 914,319      | 25 352,214          | 622,104               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 24 666,450      | <b>24 666,450</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 58 571,136      | 57 839,249          | 731,887               | –            |

- Потребена топлинна енергия: **25 604,200 MWh.**

**2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 2, отнасяща се за инсталация ТГ-2, е записано:**

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

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-2                      |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | турбина с противонал.     |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 15.05.1976 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 246 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 8,096°C                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | няма                      |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | няма                      |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | няма                      |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | няма                      |

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

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

***Забележка:** Инсталацията ТГ-2 е произвела само **некомбинирана топлинна енергия за РОУ**, която се отразява в общите показатели на централата по отношение на „тоталната“ и съответно на „потребената“ топлинна енергия, без от нея да има произведена електрическа енергия.*

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, се получават следните данни:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ = **няма**;
  - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 194,134 MWh;
- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **ТГ-2**, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели за <b>ТГ-2</b>        | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 8084,874        | –                   | 8084,874              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | –               | –                   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 8744,947        | –                   | 8744,947              | –            |

- Потребена топлинна енергия: **6441,000 MWh**.

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Пловдив Север“:

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Пловдив Север“ се запазва и е равна на тези произведени от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 23 914,224 | 23 914,224         | няма               | няма                                      |

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, се получават следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ = **752,226 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 231,996 MWh;
- Общите показатели за ТЕЦ „Пловдив Север“ са следните:

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 34 059,193      | 25 352,214          | 8706,978              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 24 666,450      | <b>24 666,450</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 67 316,083      | 57 839,249          | 9476,834              | –            |

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Пловдив Север“: **32 045,200 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информации в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1 (№ 1 „Коген“) и Инсталация 2 (ТГ-2), 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 (като от самостоятелната инсталация ТГ-2 няма произведена електрическа енергия), покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова количеството за брутна електрическа енергия от ВЕКП директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (от справката, като всъщност това е сумата на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$24\,666,450 \text{ MWh} - 752,226 \text{ MWh} = \mathbf{23\,914,224 \text{ MWh}}$$
 – 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 подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **23 914,224 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

### 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 **24 666,450 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 **24 666,450 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 914,224 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                                       |
| 10/2021                 | 25 227,381                                   | 0                                                                                                                  | 25 227,381                                                      | 25 228,055                                                         | 25 228                            | 0,055                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 11/2021                 | 23 914,224                                   | 0                                                                                                                  | 23 914,224                                                      | 23 914,279                                                         | 23 914                            | 0,279                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **23 914 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **23 914 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 23 914 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 **9.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **23 399,540 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: **0,308 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: **23 399 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: **23 399 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>**;

• През разглеждания период в централата са имали работни часове три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора** и електрически генератор с номинална мощност 50 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                        | кондензационна турбина | кондензационна турбина | кондензационна турбина |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 01.12.1960             | 21.04.1961             | 14.04.1962             |
| Вид на основното гориво                    | въглища                | въглища                | въглища                |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 13 480 kJ/kg           | 13 480 kJ/kg           | 13 480 kJ/kg           |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 39,10%                 | 39,10%                 | 39,10%                 |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 81,03%                 | 81,03%                 | 81,03%                 |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$         | $\geq 80,00\%$         | $\geq 80,00\%$         |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,58%                 | 80,62%                 | 80,64%                 |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$         | $\geq 10,00\%$         | $\geq 10,00\%$         |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 21,03%                 | 21,07%                 | 21,10%                 |

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

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

|     |            |            |      |      |
|-----|------------|------------|------|------|
| MWh | 23 399,540 | 23 399,540 | 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) = **15 038,489 MWh**;

– в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$  = 1945,566 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 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    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 40 738,000      | 39 354,000          | 1384,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 13 465,608      | 13 465,608          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 67 158,000      | 65 545,813          | 1612,000              | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-2    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 47 776,000      | 46 392,000          | 1384,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 15 874,050      | 15 874,050          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 78 843,000      | 77 230,813          | 1612,000              | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-4    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 27 300,000      | 26 590,000          | 710,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 9098,371        | 9098,371            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 45 081,000      | 44 253,702          | 827,000               | –            |

| ОБЩО за централата               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 115 814,000     | 112 336,000         | 3478,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 38 438,029      | <b>38 438,029</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 191 082,000     | 187 030,000         | 4051,672              | –            |

• Потребена топлинна енергия: **111 591,939 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 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 :

$38\,438,029\text{ MWh} - 15\,038,489\text{ MWh} = 23\,399,540\text{ MWh}$  – 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) 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 **23 399,540 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 количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **38 438,029 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 **38 438,029 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 399,540 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                                       |
| 21/2021                 | 29 193,471                                   | 0                                                                                                                    | 29 193,471                                                      | 29 194,308                                                         | 29 194                            | 0,308                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 21/2021                 | 23 399,540                                   | 0                                                                                                                    | 23 399,540                                                      | 23 399,848                                                         | 23 399                            | 0,848                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **23 399 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **23 399 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **23 399 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 **13.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**, като е записало следното:

• **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): **8121,894 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2772,888 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: **0,340 MWh**;
  - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,051 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: **8121 бр.** (*верният размер е 8122 бр., но това е техническа грешка при записването, тъй като общия сбор е изчислен с правилния размер по ЕПМ*);
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2772 бр.**;
- **ОБЩО: 10 894 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: **10 894 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         | 14 972 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 33,11%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 83,62%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,01%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 27,35%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 10 894,782 | 8121,894           | няма               | 2772,888                                  |

• 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) = **3600,308 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   | 37 437,814      | 35 900,814          | 1537,000              | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 14 495,090      | <b>14 495,090</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на г-вото          | MWh   | 62 986,001      | 62 986,001          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **29 664,000 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 електрогенератора на инсталация ТГ-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 :

14 495,090 MWh – 3600,308 MWh = **10 894,782 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) 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 **8121,894 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): цялото продадено количество измерено с електромер в размер на **2772,888 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 **14 495,090 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 **14 495,090 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 894,782 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 | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |         |         |        | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>мрежа на търговец рег. в ЕСО |         |                   |
|                         |                                     |                                       | Подаде-                                                         | Подаде- | Издаде- | Дробен | Подадена                                                         | Подаде- | Издаде-<br>Дробен |

|         | месец      | -ла ЕЕ от<br>HeBEKP<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | на нетна<br>ЕЕ от<br>BEKP по<br>EPM | ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | ни<br>серти-<br>фикати | остатък<br>за<br>следващ<br>период | нетна ЕЕ<br>от BEKP<br>по EPM | ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | ни<br>серти-<br>фикати | остатък за<br>следващ<br>период |
|---------|------------|---------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------|------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------------|
|         | MWh        | MWh                                                                       | MWh                                 | MWh                                                     | бр.                    | MWh                                | MWh                           | MWh                                                     | бр.                    | MWh                             |
| 10/2021 | 12 900,564 | 0                                                                         | 10 357,226                          | 10 357,340                                              | 10 357                 | 0,340                              | 2543,338                      | 2544,051                                                | 2544                   | 0,051                           |
| 11/2021 | 10 894,782 | 0                                                                         | 8121,894                            | 8122,234                                                | 8122                   | 0,234                              | 2772,888                      | 2772,939                                                | 2772                   | 0,939                           |

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от BEKP, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от BEKP по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец ноември 2021 г. са в размер на **8122 бр.**

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от BEKP, следва, че няма **издадени** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от BEKP по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и следователно за месец ноември 2021 г. са в размер на **2772 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от BEKP по двете мрежи, са в размер на **10 894 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **10 894 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **8122 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2772 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 **10 894 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 **9.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **15 770,879 MWh;**

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1314,899 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **259,644 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: **0,433 MWh**;
  - ЕРМ: **0,100 MWh**;
  - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,668 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: **15 771 бр.**;
  - ЕРМ: **1314 бр.**;
  - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **260 бр.**;
  - ОБЩО: **17 345 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: **17 345 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 и ТГ-6 – 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         | 18 157 kJ/kg        | 18 157 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 35,50%              | 35,50%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 86,71%              | 86,75%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$      | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 79,77%              | 79,84%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 27,06%              | 26,45%              |

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



| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 17 419,405 | 15 838,147         | 1320,507           | 260,751                                   |

• 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) = **5079,731 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 – **0,962 (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 – **0,919 (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               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 15 667,162      | 15 250,862          | 416,300               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 7789,440        | 7747,438            | –                     | 42,002       |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 29 367,691      | 28 746,610          | 484,013               | 137,068      |

| Показатели на ТГ-6               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 30 770,858      | 29 965,529          | 805,329               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 14 709,696      | 14 656,140          | –                     | 53,556       |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 56 893,452      | 55 778,220          | 935,320               | 178,912      |

| ОБЩО показатели за централата    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 46 438,020      | 45 216,391          | 1221,629              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 22 499,136      | <b>22 403,578</b>   | –                     | 95,558       |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 86 261,143      | 84 524,830          | 1420,333              | 315,980      |

• Потребена топлинна енергия: **30 699,000 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 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 комбинираното:

ВЕКП<sub>бруто</sub> = **22 403,578 MWh**;

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

$22\,403,578 / 22\,499,136 = 0,995752814$  (99,58%) – 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)  $5079,731 * 0,995752814 = 5058,156$  MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2)  $22\,403,578$  MWh –  $5058,156$  MWh = **17 345,422 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 електропро-води (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:  $(15\,838,147 / 17\,419,405) * 17\,345,422 = 15\,770,879$  MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (15 838,147 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:  $(1320,507 / 17\,419,405) * 17\,345,422 = 1314,899$  MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1320,507 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:

$17\,345,422$  MWh –  $15\,770,879$  MWh –  $1314,899$  MWh = **259,644 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (260,751 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-5 и ТГ-6 поотделно, 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 тези инсталации е определено общо в размер на **22 403,578 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 **22 403,578 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 345,422 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<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<br>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<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                   | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 10/2021                 | 19 744,059                                   | 0                                                                                                                  | 18 231,440                                                      | 18 232,433                                                         | 18 232                                | 0,433                                        | 1243,189                                                               | 1244,100                                                           | 1244                              | 0,100                                     |
| 11/2021                 | 17 345,422                                   | 0                                                                                                                  | 15 770,879                                                      | 15 771,312                                                         | 15 771                                | 0,312                                        | 1314,899                                                               | 1314,999                                                           | 1314                              | 0,999                                     |

| 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<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
| MWh                                                                                        | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 269,430                                                                                    | 269,668                                                            | 269                               | 0,668                                     |
| 259,644                                                                                    | 260,312                                                            | 260                               | 0,312                                     |

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **15 771 бр.**

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **1314 бр.**

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **260 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 **17 345 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **15 771 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **1314 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **260 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени** общо **17 345 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 7.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **12,615 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **47,265 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:

- ЕПМ: **0,203 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,591 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: **12 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **47 бр.**;
- **ОБЩО: 59 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: **59 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 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, ТГ-5 и ТГ-7**, 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** е противонагнетателна турбина 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-7                |
|----------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| 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.                                | 29 233 kJ/kg        | 29 233 kJ/kg        | 29 233 kJ/kg        | 29 233 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                 | 39,36%              | 39,36%              | 39,36%              | 39,36%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат по Алгоритъм) | 82,98%              | 82,98%              | 84,27%              | 82,98%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                              | $\geq 75,00\%$      | $\geq 75,00\%$      | $\geq 75,00\%$      | $\geq 75,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                     | 94,84%              | 95,34%              | 84,02%              | 95,83%              |
| Изискване за $\Delta F$                                        | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                               | 17,13%              | 17,56%              | 15,49%              | 17,97%              |

- 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 2021 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        |
| 126 153,000      | 481,102 | 16 859,000 |

| РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ |        |       |       |          |          |          |         |       |
|-------------------------------------|--------|-------|-------|----------|----------|----------|---------|-------|
| Инсталации                          | (Б)РОУ | ТГ-1  | ТГ-2  | ТГ-4     | ТГ-5     | ТГ-6     | ТГ-7    | ТГ-8  |
| MWh                                 | 43,031 | 0,000 | 0,000 | 6240,395 | 5962,517 | 4153,624 | 459,433 | 0,000 |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 59,880 | 12,615             | няма               | 47,265                                    |

- 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) = **21 439,420 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ –  $E_{\text{закуп.произв.}} = 2100,129 \text{ MWh}$ ;

– ЕЕ за „собствено потребление“ –  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 16\,070,798 \text{ MWh}$ .

- 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-7, 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   | 106 785,996     | 106 496,589         | 289,407               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 5639,581        | 5639,581            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 118 560,782     | 118 241,003         | 319,778               | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-5    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 102 030,935     | 101 754,415         | 276,520               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 5381,293        | 5381,293            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 112 675,377     | 112 369,838         | 305,539               | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-6 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                               |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия      | MWh   | 51 594,287      | 51 454,458          | 139,829               | –            |

|                                  |     |            |            |         |   |
|----------------------------------|-----|------------|------------|---------|---|
| Електрическа енергия             | MWh | 10 064,501 | 10 064,501 | –       | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 73 373,671 | 73 219,168 | 154,503 | – |

| Показатели за инсталация ТГ-7    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 7861,839        | 7840,532            | 21,307                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 413,925         | 413,925             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 8637,533        | 8613,990            | 23,543                | –            |

| ОБЩО за централата               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 268 273,057     | 267 545,994         | 727,062               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 21 499,300      | <b>21 499,300</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 313 247,363     | 312 443,999         | 803,363               | –            |

- Потребена топлинна енергия: **247 562,000 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 инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 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 :

21 499,300 MWh – 21 439,420 MWh = **59,880 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), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. 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 и ДЕ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- **ЕПМ: 12,615 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ 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;

- **Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 47,265 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно 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 всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 и 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 **21 499,300 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно, за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 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 **21 499,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **59,880 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>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 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                                       |
| 06/2021                 | 60,637                                       | 0                                                                                                               | 26,367                                                          | 27,203                                                             | 27                             | 0,203                                        | 34,270                                                                                           | 34,591                                                             | 34                             | 0,591                                     |
| 11/2021                 | 59,880                                       | 0                                                                                                               | 12,615                                                          | 12,818                                                             | 12                             | 0,818                                        | 47,265                                                                                           | 47,856                                                             | 47                             | 0,856                                     |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **12 бр.**

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **47 бр.**

- Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **59 бр.**

Въз основа на горното следва на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени **12 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **47 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 **59 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното** производство на електрическа енергия, измерено на **изхода на централата**, при спазване на изискванията за **точност, надеждност и невъзможност за подправяне**, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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 10.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **18 400,200 MWh** – от енергиен блок № 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: **0,068 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: 18 000,913 MWh – **18 000 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: **18 000 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: **нов Алгоритъм за 2021 г.** утвърден със Заповед № Е-РД-151/17.03.2021 г. от Министъра на енергетиката; 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 № 2591А-Е-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 МРа. 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 МРа.

- 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 (не е работил през периода) 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          | 2.10.1974 г.        |
| Вид на основното гориво                    | въглища             | въглища             |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 12 140 kJ/kg        | 12 140 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 40,38%              | 40,38%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 85,54%              | 85,52%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$      | $\geq 80,02\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 44,64%              | 36,79%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 21,13%              | 21,56%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО      | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|-------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 129 600,610 | 129 600,610        | 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 188 703,132 MWh (188 703 132,200 kWh) – т.е. освен произведената електрическа енергия от работилите в топлофикационен режим ТГ-1 и ТГ-2 в размер на 129 600,610 MWh е работил и ТГ-3, произвеждайки останалата електрическа енергия до 188 703,132 MWh.

- 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-2);

- „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) = **18 955,879 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 от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV, както и от ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,966** – **изчислен според количествата по 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   | 38 994,200      | 38 994,200          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 95 272,727      | <b>18 179,098</b>   | –                     | 77 093,631   |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 300 790,244     | 71 463,895          | –                     | 229 326,349  |

| Показатели за ТГ-2             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 5110,600        | 5110,600            | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 53 283,762      | <b>2454,621</b>     | –                     | 50 829,141   |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 158 726,512     | 9456,719            | –                     | 149 269,793  |

| ОБЩО за централата             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 44 104,800      | 44 104,800          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 148 556,489     | <b>20 633,717</b>   | –                     | 127 922,772  |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 459 516,756     | 80 920,614          | –                     | 378 596,142  |

- Потребена топлинна енергия **44 104,800 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 20 324,000 MWh и реализирана/продадена в размер на 1976,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 21 804,800 MWh).
- Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2021 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 тепломер 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, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:  
**ВЕКП<sub>бруто</sub> = 20 633,717 MWh;**

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

$$20\,633,717 / 148\,556,489 = 0,1388947 \text{ (13,89\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- 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)  $18\,955,879 * 0,1388947 = 2632,872 \text{ MWh}$  – 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:

$20\,633,717 \text{ MWh} - 2632,872 \text{ MWh} = \mathbf{18\,000,845 \text{ MWh}}$  – **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: **18 000,845 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 **20 633,717 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 **20 633,717 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 000,845 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>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 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                                       |
| 10/2021                 | 18 400,200                                   | 0                                                                                                                  | 18 400,200                                                      | 18 401,068                                                         | 18 401                         | 0,068                                        | няма                                                                                             | няма                                                               | няма                           | няма                                      |
| 11/2021                 | 18 000,845                                   | 0                                                                                                                  | 18 000,845                                                      | 18 000,913                                                         | 18 000                         | 0,913                                        | няма                                                                                             | няма                                                               | няма                           | няма                                      |

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **18 000 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 **18 000 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **18 000 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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**

### **Р Е Ш И:**

Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец НОЕМВРИ 2021 г., както следва:

**1. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 291,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 223,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 224,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,00%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,70%;
- 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: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-11-21/000000001 до № ЗСК-10-11-21/000000206.

**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60,901 MWh;
- потребена топлинна енергия: 23,277 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 45,112 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,41%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,02%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-11-21/000000001 до № ЗСК-32-11-21/000000022.

**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 126,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 126,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 84,786 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,39%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-11-21/000000001 до № ЗСК-45-11-21/000000080.

#### **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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 359,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 525,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 299,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 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: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-27-11-21/000000001 до № ЗСК-27-11-21/000000073.

#### **5. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:**

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжеви Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1208,036 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1208,036 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1302,078 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,98%;
- 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: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-1-11-21/000000001 до № ЗСК-1-11-21/000001291.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 2194,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2927,328 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2156,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,98%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,98%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-4-11-21/000000001 до № ЗСК-4-11-21/000002021.



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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 238 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1970,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4413,783 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1953,861 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,17%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-6-11-21/000000001 до № ЗСК-6-11-21/000001769.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2247,532 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2247,532 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2226,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,35%; ДВГ2: 21,76%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,25%; ДВГ2: 82,33%;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-37-11-21/0000000001 до № ЗСК-37-11-21/000002115.

**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 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3210,142 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3210,142 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3277,150 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,61%; ДВГ2: 22,06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,93%; ДВГ2: 82,15%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-38-11-21/0000000001 до № ЗСК-38-11-21/000003114.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1309,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1309,100 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1162,116 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,68%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-43-11-21/000000001 до № ЗСК-43-11-21/000001106.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 263 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 507,719 MWh;
- потребена топлинна енергия: 507,719 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 478,188 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,37%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-46-11-21/000000001 до № ЗСК-46-11-21/000000468.

**12. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 244 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4252,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4644,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3728,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,99%; ДВГ2: 20,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,56%; ДВГ2: 81,28%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-5-11-21/000000001 до № ЗСК-5-11-21/000003522.

**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: 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 249 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1392,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5196,499 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1441,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,60 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,24%
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-40-11-21/000000001 до № ЗСК-40-11-21/000001236.

**14. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 426 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9701,501 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 900,487 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8509,750 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,35%; ДВГ2: 23,69%; ДВГ3: 20,68%; ДВГ4: 23,13%; ДВГ5: 21,08%; ДВГ6: 20,18%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,89%; ДВГ2: 84,80%; ДВГ3: 81,36%; ДВГ4: 84,24%; ДВГ5: 82,95%; ДВГ6: 82,56%;
- 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: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-21-11-21/000000001 до № ЗСК-21-11-21/0000007892.

**15. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 6479,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6254,3873 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6492,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,30%; ДВГ2: 21,65%; ДВГ3: 21,43%; ДВГ4: 21,32%; ДВГ5: 26,03%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,56%; ДВГ2: 81,43%; ДВГ3: 81,13%; ДВГ4: 80,68%; ДВГ5: 87,27%;
- 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: 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-26-11-21/000000001 до № ЗСК-26-11-21/000006197.

**16. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2706,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2706,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2423,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,40%; ДВГ1: 29,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 89,66%; ДВГ1: 91,80%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-39-11-21/000000001 до № ЗСК-39-11-21/000002106.

**17. На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустринна“ № 6, с ЕИК 107009273, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса – 10 122 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3712,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2485,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 434,580 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 13,53%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 83,75%;
- 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: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-12-11-21/000000001 до № ЗСК-12-11-21/00000432.

**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9891 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 76 033,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 59 321,761 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 957,868 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 18,31%; ТГ5: 18,70%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 87,92%; ТГ5: 81,29%;
- 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: ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-11-21/000000001 до № ЗСК-9-11-21/000017763.

**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 47 007,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 34 934,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 873,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 17,41%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 84,89%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-11-21/000000001 до № ЗСК-13-11-21/000024390.

**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 237 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 131 673,916 MWh;
- потребена топлинна енергия: 119 442,950 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 43 388,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 13,31%; ТГ9: 16,11%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 87,01%; ТГ9: 87,89%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-11-21/000000001 до № ЗСК-14-11-21/000036889;

**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 190 710,279 MWh;
- потребена топлинна енергия: 170 630,780 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 72 645,809 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,96%; ТГ2: 5,19%; ТГ4: 12,05%; ТГ5: 11,60%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,01%; ТГ2: 42,96%; ТГ4: 85,86%; ТГ5: 83,44%;
- 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.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-11-21/000000001 до № ЗСК-15-11-21/000054315;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-11-21/000054316



**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 352,214 MWh;
- потребена топлинна енергия: 32 045,200,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 666,450 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 25,93%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 86,48%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-16-11-21/000000001 до № ЗСК-16-11-21/000023914.

**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 480 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 112 336,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 111 591,939 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 38 438,029 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,03%; ТГ2: 21,07%; ТГ4: 21,10%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,58%; ТГ2: 80,62%; ТГ4: 80,64%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-18-11-21/000000001 до № ЗСК-18-11-21/000023399.

**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 972 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 35 900,814 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29 664,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 495,090 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 27,35%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,01%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-19-11-21/000000001 до № ЗСК-19-11-21/000010894.

**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 157 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 45 216,391 MWh;
- потребена топлинна енергия: 30 699,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 403,578 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 27,06%; ТГ6: 26,45%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,77%; ТГ6: 79,84%;
- 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: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-11-21/0000000001 до № ЗСК-20-11-21/000017345.

**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 233 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 267 545,994 MWh;
- потребена топлинна енергия: 247 562,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 499,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 17,13%; ТГ5: 17,56%; ТГ6: 15,49%; Т7: 17,97%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 94,84%; ТГ5: 95,34%; ТГ6: 84,02%; Т7: 95,83 %
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-22-11-21/0000000001 до № ЗСК-22-11-21/0000000059.

**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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 12 140 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 44 104,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 44 104,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 633,717 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,13%; ТГ2: 21,56%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 44,64%; ТГ2: 36,79%;

- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-47-11-21/0000000001 до № ЗСК-47-11-21/0000018000;

**Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14-дневен срок.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**