



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ**

№ С-6

от 17.06.2026 г.

на закрито заседание, проведено на 17.06.2026 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; „Овердрайв“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии-Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-Изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ АД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и доклад с вх. № Е-ДК-862 от 15.06.2026 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., бр. 95 от 7.11.2025 г., в сила от 9.02.2026 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.

Условията и редът за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификатите за произход на електрическата енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се определят с Наредба № 7 от 19 юли 2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, приета от КЕВР (Наредба № 7).

На основание чл. 4 от Наредба № 7 производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, независимо дали подлежат на лицензиране по ЗЕ, подават в комисията заявление по одобрен от нея образец за издаване на сертификат за произход в срок до 14 дни след изтичане на периода, за който се иска издаване на сертификат за произход.

Съгласно чл. 163б, ал. 1 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.

Съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ **сертификатът съдържа:**

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

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

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

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

На основание чл. 12 от Наредба № 7 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.

Съгласно чл. 162б от ЗЕ, 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 се определят с наредба на министъра на енергетиката, а именно 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.).

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. 14, ал. 1 на Наредба № РД-16-267 е регламентирано, 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 съгласно ал. 2, 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.

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 регламентирано в ал. 5, че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на крайните снабдители, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW е регламентирано 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).

Следва да се има предвид, че от **01.1.2024 г.** е в сила **Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104** на Комисията от 4 юли 2023 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 по отношение на преразглеждането на 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 на Европа (Делегиран регламент 2023/2104).

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 заявителите представят справка за съответния период по **утвърден** от Комисията образец. С Протокол № 39 от 08.02.2024 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, в които са направени промени във формулите така, че да пресмятат режимните фактори чрез променените К.П.Д. за електрическа и за топлинна енергия, посочени в Делегиран регламент 2023/2104.

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, КЕВР води публичен регистър за сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в съответствие с изискванията на Закона за електронното управление. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията, от длъжностни лица определени от председателя на КЕВР.

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-5 от 07.01.2026 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 за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода **от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.** подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7, и 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).

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;

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

3. „Топлофикация-Разград“ АД;
4. „Топлофикация-ВТ“ АД;
5. ЧЗП „Румяна Величкова“;
6. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
7. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
8. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
9. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
10. „Инертстрой-Калето“ АД;
11. „Нова Пауър“ ЕООД;
12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
13. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
14. „Топлофикация-Бургас“ АД;
15. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;

16. „Когрийн“ ООД;
17. „Топлофикация-Перник“ АД;
18. „Топлофикация Плевен“ АД;
19. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
21. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
22. „Брикел“ АД;
23. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД;
24. „Топлофикация Русе“ АД;
25. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД.

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (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, следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

Във връзка с процедурата по издаването на сертификати за произход на стоката електрическа енергия и с оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и необходимост от публикуване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране на интернет страницата на Комисията, е изпратено циркулярно писмо с изх. № Е-14-00-1005 от 2.09.2022 г. на КЕВР до всички дружества, в което се изисква да посочат дали представените от тях документи и информация, които са част от административната преписка за издаване на месечни електронни сертификати, **съдържат търговска тайна** и ако съдържат такава, да посочат обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Добавено е пояснението, че искането за заличаване **не може да се отнася за задължителните реквизити на електронния сертификат**, съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ. В отговор бяха получени уведомителни писма от всички дружества, които са произвели през разглеждания период електрическа енергия с показатели за ВЕКП и съответно са подали заявление за издаване/прехвърляне на сертификати, както и от няколко, които не са подали заявления за периода. Обобщаващото мнение в тях е, че в мотивите на решенията на КЕВР по отношение на сертификатите **не се съдържат търговски тайни**, които да накърняват техните фирмени интереси. Към тази всеобща констатация само едно от дружествата добави, че би желало и занапред мотивите на решенията за сертификати да се изписват по същия начин, като **не се позволи разширяването на техния обхват**, особено по отношение на фактури за природен газ и електрическа енергия и съответно цените, количествата и контрагентите вписани в тях.

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 **10.06.2026 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 **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **199,742 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: **0,196 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **199 бр.**;

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

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

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **199 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 **495 kW_e**;

- 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_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
- 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 инсталаци/ята/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 11.02.2002 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 029 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 17,9°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 46,16% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,02% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,86% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 199,742 | няма | 199,742 | няма |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **23,758 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 240,000 | 240,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 223,500 | 223,500 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 601,825 | 601,825 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **230,000 MWh**;

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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:

$$223,500 \text{ MWh} - 23,758 \text{ MWh} = \mathbf{199,742 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **223,500 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 **223,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **199,742 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|--|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 287,890 | 0 | няма | няма | няма | няма | 287,890 | 288,196 | 288 | 0,196 |
| 05/2026 | 199,742 | 0 | няма | няма | няма | няма | 199,742 | 199,938 | 199 | 0,938 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща

електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец май 2026 г. са в размер на **199 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **199 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **199 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 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 **12.06.2026 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 **01.05.2026 г. до 31.05.2026 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): 17,519 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: 0,960 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 18 бр.**

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

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

- За „Електрохолд Продажби“ АД: **18 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_e**.

- Дружеството разполага с две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 (не е работил през периода) и ДВГ-2 – всеки от тях представлява газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

- Те са със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
- 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 | ДВГ-2 |
|---|----------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | д.в.г. | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 20.11.2008 | 20.11.2008 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | - kJ/nm ³ | 34 916 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | -°C | 15,0°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | -% | 47,25% |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | -% | 80,87% |
| Изискване за ΔF | >0,00% | >0,00% |
| Постигнат резултат за ΔF | -% | 20,11% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 17,519 | няма | 17,519 | 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 = **12,516 MWh**;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

| Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 39,111 | 39,111 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 30,035 | 30,035 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 85,505 | 85,505 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **39,111 MWh**.

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

$$30,035 \text{ MWh} - 12,516 \text{ MWh} = \mathbf{17,519 \text{ MWh}}$$
 – 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 **30,035 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, 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 **30,035 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17,519 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 ВЕКП по ЕПМ | Подадената плюс дробен остатък от минал | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подадената плюс дробен остатък от минал | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | | | | | | | | |

| | 119, ал. 2 от ЗЕ | | период | | бр. | MWh | MWh | период | | бр. | MWh |
|---------|---------------------|-----|--------|------|------|------|--------|--------|-----|-------|-----|
| | MWh | MWh | MWh | MWh | | | | MWh | MWh | | |
| 04/2026 | 17,309 | 0 | няма | няма | няма | няма | 17,309 | 17,960 | 17 | 0,960 | |
| 05/2026 | 17,519 | 0 | няма | няма | няма | няма | 17,519 | 18,479 | 18 | 0,479 | |

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходните периоди (м. 04/2026 г.), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец май 2026 г. са в размер на **18 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **18 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **18 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

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

3. „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 **05.06.2026 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 **01.05.2026 г. до 31.05.2026 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): 747,1672 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: **0,5086 MWh** (верният остатък е 0,509 MWh);
 - Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:
 - ЕРМ: **747 бр.**;
 - ОБЩО: **747 бр.**;
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **747 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_e**.

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

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- 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 |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 016 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 15,2°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,89% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,99% |
| Изискване за ΔF | >10,00% |
| Постигнат резултат за ΔF | 18,64% |

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

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

| | | | | |
|-----|---------|------------|------------|--------------------------|
| | | ЕСО | ЕРП | по чл. 119, ал. 2 |
| MWh | 747,167 | няма | 747,167 | 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) = **779,300 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 25,824 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 |
| Ползвана топлинна енергия | MWh | 658,800 | 658,800 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 779,300 | 779,300 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1892,552 | 1892,552 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **40,098 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани следните 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, 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:

$779,300 \text{ MWh} - 32,133 \text{ MWh} = \mathbf{747,167 \text{ MWh}}$ – 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 **779,300 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 **779,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **747,167 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|--|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 1951,431 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1951,431 | 1951,509 | 1951 | 0,509 |
| 05/2026 | 747,167 | 0 | няма | няма | няма | няма | 747,167 | 747,676 | 747 | 0,676 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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 май 2026 г. са в размер на **747 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 747 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 747 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

4. „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 10.06.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 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): **1800,7038 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,200 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1800 бр.**;
- ОБЩО: **1800 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **1800 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_e**.

• 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- 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 инсталацията/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 04.05.2007 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 029 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 16,6°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,89% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,87% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 18,94% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1800,704 | няма | 1800,704 | 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) = **84,712 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 5,134 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 | 2002,100 | 2002,100 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1885,416 | 1885,416 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4928,878 | 4928,878 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **461,418 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0,000$ MWh; $Q_{\text{ппк}} = 0,000$ 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, 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:

$$1885,416 \text{ MWh} - 84,712 \text{ MWh} = \mathbf{1800,704 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1885,416 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 **1885,416 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1800,704 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|--|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 1644,274 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1644,274 | 1645,200 | 1645 | 0,200 |
| 05/2026 | 1800,704 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1800,704 | 1800,904 | 1800 | 0,904 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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), са в размер на **1800 бр.**, като се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **1800 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико

Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1800 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1800 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

5. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 10.06.2026 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 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): **773,021 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: **0,625 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **773 бр.;**

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **773 бр. (верният брой е 689 бр., до размера на квотата).**

Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС 773 бр. сертификати. Това е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а от ЗЕ. При направената проверка от работната група по сертификатите се оказва, че размерът на количествата (квотата), определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, за ценовия период от 1.07.2025 г. до 30.06.2026 г., е в размер на 6000 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м.

април 2026 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 5311 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 689 бр. сертификата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **2,004 MW_e**;

- 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 „JMS 612 GS-N.L“, производство на „JENBACHER“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са, както следва:

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците **1,945 MW_t**;
- електрическа ефективност 44,8%;
- топлинна ефективност 45,5%;
- обща ефективност 88,3%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| | |
|---|---------------------------|
| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 |
| Вид на инсталацията/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 22.10.2007 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 029 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 14,7°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,87% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,12% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 17,15% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 773,021 | няма | 773,021 | 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) = **46,380 MWh**;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Ползна топлинна енергия | MWh | 795,623 | 795,623 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 819,400 | 819,400 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2 121,658 | 2 121,658 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **801,902 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 6,279$ MWh).

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

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

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

$819,400 \text{ MWh} - 46,380 \text{ MWh} = \mathbf{773,021 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **819,400 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 **819,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **773,021 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|--------------------------------|--|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 867,037 | 0 | няма | няма | няма | няма | 867,037 | 867,625 | 867 | 0,625 |
| 05/2026 | 773,021 | 0 | няма | няма | няма | няма | 773,021 | 773,646 | 773 | 0,000 |

Забележка: Когато квотата от решението на комисията за преференциални цени е изпълнена докрай, то дробният остатък се занулява и следващият ценови период започва с дробен остатък (от минал период) в размер на 0,000 MWh.

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **773 бр.** и се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **689 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **773 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **689 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **10.06.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия,

произведена по комбиниран начин през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, 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): **1221,768 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: **0,960 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1222 бр.;**

- **ОБЩО: 1222 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **213 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW_e**;

- В производствена централа „Оранжевия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации – ДВГ-1 и 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_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

- 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
- 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 | 11.12.2012 г. | 12.09.2015 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ |
| Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 033 kJ/nm ³ | 35 033 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 15,8°C | 15,8°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,79% | 48,79% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,77% | 80,45% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 18,67% | 20,71% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1221,768 | няма | 1221,768 | 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) = **63,973 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 | 938,842 | 938,842 | – | – |

| | | | | | |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|---|
| Електрическа енергия | MWh | 941,626 | 941,626 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2417,853 | 2417,853 | – | – |

| Показатели на ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 363,232 | 363,232 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 344,115 | 344,115 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 879,261 | 879,261 | – | – |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1302,074 | 1302,074 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1285,741 | 1285,741 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3297,114 | 3297,114 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **1 336,504 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 34,430 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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, 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:

$$1285,741 \text{ MWh} - 63,973 \text{ MWh} = \mathbf{1221,768 \text{ MWh}}$$
 – 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, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1285,741 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за 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 **1285,741 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1221,768 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 ВКЕП по ЕПМ | Подадена плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП 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 |
| 04/2026 | 1221,258 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1221,258 | 1221,960 | 1221 | 0,960 |
| 05/2026 | 1221,768 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1221,768 | 1222,728 | 1222 | 0,728 |

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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), са в размер на **1222 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **213 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 **1222 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 213 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

7. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерии 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 10.06.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (EPM): **1380,306 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:
 - EPM: **0,472 MWh**;
- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:
 - EPM: **1380 бр.**;
 - ОБЩО: **1380 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **109 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MW_e**.

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

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

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
- 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| | | |
|----------------------------------|---------|---------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ДВГ-1 | ДВГ-2 |
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | д.в.г.. | д.в.г.. |

| | | |
|---|---------------------------|---------------------------|
| Година на въвеждане в експлоатация | 11.12.2012 | 23.10.2013 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 033 kJ/nm ³ | 35 033 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 15,8°C | 15,8°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,78% | 48,79% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,76% | 79,25% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 18,16% | 19,99% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1380,306 | няма | 1380,306 | 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) = **72,555 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и общо за централата, са следните:

| Показатели за ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 696,457 | 696,457 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 731,689 | 731,689 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1860,584 | 1860,584 | – | – |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 730,713 | 730,713 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 721,172 | 721,172 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1832,023 | 1832,023 | – | – |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1427,170 | 1427,170 | – | – |

| | | | | | |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|---|
| Електрическа енергия | MWh | 1452,861 | 1452,861 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3692,607 | 3692,607 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **1465,729 MWh** (в т.ч. $Q_{BK} = 38,559$ MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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, 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:

$$1452,861 \text{ MWh} - 72,555 \text{ MWh} = \mathbf{1380,306 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1452,861 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1452,861 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1380,306 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 над квотата от решението за цени | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 1334,382 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1334,382 | 1334,472 | 1334 | 0,472 |
| 05/2026 | 1380,306 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1380,306 | 1380,778 | 1380 | 0,778 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **1380 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **109 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 **1380 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **109 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 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

8. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **10.06.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 188,326 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: 0,120 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 188 бр.;**

- **ОБЩО: 188 бр.;**
- **ДАНИИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
 - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - **За ФСЕС: 188 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
 - Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;
 - В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L.“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,30 %;
 - топлинна ефективност 42,20 %;
 - обща ефективност 84,50 %.
 - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| | |
|---|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ДВГ-1 |
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 09.12.2013 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 004 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 16,8°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,70% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,91% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,93% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 188,326 | няма | 188,326 | 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) = **9,878 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104 ;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 | 197,618 | 197,618 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 198,204 | 198,204 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 501,642 | 501,642 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **252,485 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 54,867 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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, 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:

$198,204 \text{ MWh} - 9,878 \text{ MWh} = \mathbf{188,326 \text{ MWh}}$ – 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 **198,204 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **198,204 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **188,326 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 611,099 | 0 | няма | няма | няма | няма | 611,099 | 611,120 | 611 | 0,120 |
| 05/2026 | 188,326 | 0 | няма | няма | няма | няма | 188,326 | 188,446 | 188 | 0,446 |

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **188 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **188 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени 188 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 188 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

9. „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 **10.06.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия,

произведена по комбиниран начин през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, 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) – **547,537 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: **0,780 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **548 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **548 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_e**;

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;

- 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 инсталации/ята/ите/ | ДВГ-1 |
| Вид на инсталации/ята/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 30.06.2014 |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 34 991 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 15,8°C |

| | |
|--|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 47,95% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,26% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 25,35% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 547,537 | няма | 547,537 | 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) = **27,377 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– консумирана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 |
| Ползна топлинна енергия | MWh | 595,000 | 595,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 574,913 | 574,913 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1388,459 | 1388,459 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **595,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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, 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:

$$574,913 \text{ MWh} - 27,377 \text{ MWh} = 547,536 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **574,913 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 **574,913 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **547,536 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 785,122 | 0 | няма | няма | няма | няма | 785,122 | 785,780 | 785 | 0,780 |
| 05/2026 | 547,536 | 0 | няма | няма | няма | няма | 547,536 | 548,316 | 548 | 0,316 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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,) са в размер на **548 бр.**, като се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **548 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 **548 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **548 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за

точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

10. „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 **09.06.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.** от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, 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): **1609,672 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: **0,618 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1610 бр.**

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

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

- За ФСЕС: **1610 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_e**;

- В „Когенерация-Инертстрой“, 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW_t;
- 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 |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 020 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 17,1°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,23% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 92,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 81,07% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 21,60% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|-----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1 609,672 | няма | 1 609,672 | 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) = **49,600 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 | 1 562,760 | 1 562,760 | – | – |

| | | | | | |
|----------------------------------|-----|-----------|-----------|---|---|
| Електрическа енергия | MWh | 1 659,272 | 1 659,272 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3 974,268 | 3 974,268 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **1 562,760 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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, 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:

$$1\,659,272\text{ MWh} - 49,600\text{ MWh} = \mathbf{1\,609,672\text{ MWh}}$$
 – 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 **1 659,272 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 **1 659,272 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 609,672 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|--|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 1 831,930 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1 831,930 | 1832,618 | 1832 | 0,618 |
| 05/2026 | 1 609,672 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1 609,672 | 1610,290 | 1610 | 0,290 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния

период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **1 610 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 **1 610 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1 610 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

11. „Нова Пауър“ ЕООД

„Нова-Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии-Сливен“, с **ЕИК 205061272** 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-36 от 10.06.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“, находяща се в гр. Сливен, квартал „Речица“ за периода **от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 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): 40,792 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: 0,807 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, да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- **ЕРМ: 41 бр.**

- **ОБЩО: 41 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: **41 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, „3-Пауър“ ООД е декларирало, че на **16.06.2011 г.** е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от Държавен фонд „Земеделие“ в размер на **2 899 999 лв.** Не е получавало друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане. Към настоящото Заявление „Нова Пауър“ ЕООД е приложило Декларации, че не е получавана подкрепа от европейски фондове и национални схеми на подпомагане. Обаче, въпреки че дружеството е с промяна в наименованието и собствеността, то както в чл. 163б, ал. 2, т. 8, 9 и 10 от ЗЕ, така и в чл. 4, ал. 4, т. 11 и 12 от Наредба № 7, е указано, че декларацията се отнася за **инсталацията** (енергийния обект) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, а тя е една и съща. Освен това двете дружества са с един и същи ЕИК.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжерии“ гр. Сливен е **2,430 MW_e**.

- 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 „JMS 616 GS-N.L“, производство на „GE JENbacher“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW_t;
- електрическа ефективност 44,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 86,5 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| | |
|---|---------------------------|
| Означаване на инсталацията/ите/ | ДВГ-1 |
| Вид на инсталацията/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 7.01.2011 г.. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 046 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 16,8°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,62% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 79,47% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 20,63% |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 40,792 | няма | 40,792 | няма |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **6,044 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

| ОБЩИ показатели за централата с ДВГ | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|-------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 46,508 | 46,508 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 46,836 | 46,836 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 117,459 | 117,459 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **46,508 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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, 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:

$46,836 \text{ MWh} - 6,044 \text{ MWh} = \mathbf{40,792 \text{ MWh}}$ – 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 **46,836 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 **46,836 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **40,792 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/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 33,276 | 0 | няма | няма | няма | няма | 33,276 | 33,807 | 33 | 0,807 |
| 05/2026 | 40,792 | 0 | няма | няма | няма | няма | 40,792 | 41,599 | 41 | 0,599 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Нова Пауър“ ЕООД 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 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **41 бр.**

Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжерии“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени 41 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 41 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 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 10.06.2026 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 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г., отбелязани в заявлението като:

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

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2741,335 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: **0,092 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **2741 бр.**;

- ОБЩО: **2741 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **2741 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_e**;

- ТЕЦ „Градска“ е с две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като те са еднакви и всяка 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_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;

- електрическа ефективност 40%;

- топлинна ефективност 41%;

- обща ефективност 81%;

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ са била в експлоатация и двете инсталации за комбинирано производство – ДВГ-1 и ДВГ-2.

- 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 |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 023 kJ/nm ³ | 35 023 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 17,08°C | 17,08°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,59% | 48,59% |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 75,99% | 75,73% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 15,06% | 14,63% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 2741,335 | няма | 2741,335 | 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) = **206,065 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,204 \text{ MWh}$.

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тези на 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 | 1953,260 | 1953,260 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1681,100 | 1681,100 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4782,519 | 4782,519 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1486,260 | 1486,260 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1266,300 | 1266,300 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3634,827 | 3634,827 | – | – |

| Показатели ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3439,520 | 3439,520 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2947,400 | 2947,400 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 8417,346 | 8417,346 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **1493,257 MWh** (В т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1203,949 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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 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, 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:

$$2947,400 \text{ MWh} - 206,065 \text{ MWh} = \mathbf{2741,335 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и 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 **2947,400 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **2947,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2741,335 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. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | 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 |
|---------|----------|-----|------|------|------|------|----------|----------|------|-------|
| 04/2026 | 3061,045 | 0 | няма | няма | няма | няма | 3061,045 | 3061,092 | 3061 | 0,092 |
| 05/2026 | 2741,335 | 0 | няма | няма | няма | няма | 2741,335 | 2741,427 | 2741 | 0,427 |

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **2741 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 2741 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2741 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 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 4.04.2005 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 10.06.2026 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 **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1377,329 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: **0,507 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от

предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1377 бр.**
- ОБЩО: **1377 бр.**
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
- За ФСЕС: **1377 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_e**.

- 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
- 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 инсталацията/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 16.02.2012 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 023 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 17,08°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 47,78% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,92% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 22,26% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1377,329 | няма | 1377,329 | 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) = **96,171 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,465 \text{ MWh}$.

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– консумирана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 | 1208,000 | 1208,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1473,500 | 1473,500 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3441,194 | 3441,194 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **417,203 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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, 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:

$1473,500 \text{ MWh} - 96,171 \text{ MWh} = \mathbf{1377,329 \text{ MWh}}$ – 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 **1473,500 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1473,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1377,329 MWh**;

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 1181,027 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1181,027 | 1181,507 | 1181 | 0,507 |
| 05/2026 | 1377,329 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1377,329 | 1377,836 | 1377 | 0,836 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **1377 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1377 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1377 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

14. „Топлофикация-Бургас“ АД

„Топлофикация-Бургас“ АД 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 **12.06.2026 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 **01.05.2026 г. до 31.05.2026 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) – **11 137,663 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: **0,302 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **11 137 бр.**;

- ОБЩО: **11 137 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **11 137 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 **23,464 MW_e**.

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7) 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

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

- номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,01%;

- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.
- Параметрите на инсталация **ДВГ-7** са:
 - номинална електрическа мощност 8,5 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 8,62 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,67%;
 - топлинна ефективност 36,82%;
 - обща ефективност 80,49%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 | ДВГ-5 | ДВГ-6 | ДВГ-7 |
|---|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| 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 | 29.01.2025 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 025 kJ/nm ³ | 35 025 kJ/nm ³ | 35 025 kJ/nm ³ | 35 025 kJ/nm ³ | 35 025 kJ/nm ³ | 35 025 kJ/nm ³ |
| Ср. месечна температура | 16,4°C | 16,4°C | 16,4°C | 16,4°C | 16,4°C | 16,4°C |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ | 48,86% | 48,86% | 48,86% | 48,86% | 48,86% | 49,33% |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% | 90,00% | 90,00% | 90,00% | 92,00% |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 76,82% | 76,34% | 76,44% | 76,80% | 77,46% | 75,22% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 17,15% | 16,67% | 16,58% | 16,30% | 16,94% | 19,48% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 11 137,663 | 11 137,663 | 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) = **476,774 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,120 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• 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 | 1450,812 | 1450,812 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1404,437 | 1404,437 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3716,816 | 3716,816 | – | – |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1542,000 | 1542,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1497,187 | 1497,187 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3981,330 | 3981,330 | – | – |

| Показатели за ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1504,093 | 1504,093 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1437,938 | 1437,938 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3848,859 | 3848,859 | – | – |

| Показатели за ДВГ-5 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1506,406 | 1506,406 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1364,250 | 1364,250 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3737,879 | 3737,879 | – | – |

| Показатели за ДВГ-6 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1465,626 | 1465,626 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1319,625 | 1319,625 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3595,874 | 3595,874 | – | – |

| Показатели за ДВГ-7 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3061,000 | 3061,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4591,000 | 4591,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 10 173,105 | 10 173,105 | – | – |

| ОБЩО показатели за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 10 529,937 | 10 529,937 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 11 614,437 | 11 614,437 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 29 053,863 | 29 053,863 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **6390,746 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-5, ДВГ-6 и ДВГ-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:

$$11\,614,437\text{ MWh} - 476,774\text{ MWh} = \mathbf{11\,137,663\text{ MWh}}$$
 – 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-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, 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 **11 614,437 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, 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 **11 614,437 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 137,663 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 11 516,957 | 0 | 11 516,957 | 11 517,302 | 11 517 | 0,302 | няма | няма | няма | няма |
| 05/2026 | 11 137,663 | 0 | 11 137,663 | 11 137,965 | 11 137 | 0,965 | няма | няма | няма | няма |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ 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 май 2026 г. са в размер на **11 137 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **11 137 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **11 137 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 **01.05.2026 г. до 31.05.2026 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 **10.06.2026 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 **01.05.2026 г. до 31.05.2026 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): **4408,9416 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: **0,907 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **4409 бр.**;
- ОБЩО: **4409 бр.**;
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
- За ФСЕС: **4409 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_e**.

- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация 5 бр. 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 „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;
- 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 „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
- 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_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- 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 |
| Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 020 kJ/nm ³ | 35 020 kJ/nm ³ | 35 020 kJ/nm ³ | 35 020 kJ/nm ³ | 35 020 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 16,0°C | 16,0°C | 16,0°C | 16,0°C | 16,0°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,90% | 48,90% | 48,90% | 48,90% | 48,90% |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 76,92% | 81,02% | 78,76% | 81,01% | 81,55% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,49% | 21,87% | 19,88% | 21,63% | 21,58% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|-----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 4 408,942 | няма | 4 408,942 | 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) = **179,958 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 7,803 \text{ MWh}$.

• 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 133,100 | 133,100 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 156,000 | 156,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 375,867 | 375,867 | – | – |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1 199,900 | 1 199,900 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1209,600 | 1209,600 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2973,918 | 2973,918 | – | – |

| Показатели за ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1595,000 | 1595,000 | – | – |

| | | | | | |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|---|
| Електрическа енергия | MWh | 1641,600 | 1641,600 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4109,583 | 4109,583 | – | – |

| Показатели за ДВГ-4 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 702,000 | 702,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 693,200 | 693,200 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1722,199 | 1722,199 | – | – |

| Показатели за ДВГ-5 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 945,000 | 945,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 888,500 | 888,500 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2248,450 | 2248,450 | – | – |

| ОБЩО показатели за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 4 575,000 | 4 575,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4 588,900 | 4 588,900 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 11 430,018 | 11 430,018 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **3 473,363 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 897,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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, 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:

$$4\,588,900 \text{ MWh} - 179,958 \text{ MWh} = \mathbf{4\,408,942 \text{ MWh}}$$
 – 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 поотделно, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4 588,900 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-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

4 588,900 MWh;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4 408,942 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 настоя щ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | бр. | MWh | |
| 04/2026 | 7343,495 | 0 | няма | няма | няма | няма | 7343,495 | 7343,907 | 7343 | 0,907 |
| 05/2026 | 4408,942 | 0 | няма | няма | няма | няма | 4408,942 | 4409,849 | 4409 | 0,849 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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) са в размер на **4409 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец май 2026 г. сертификати в размер на **4409 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **4409 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 4409 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 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 **11.06.2026 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 **01.05.2026 г. до 31.05.2026 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) – **288,449 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: **0,516 MWh (верният остатък е 0,508 MWh);**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

▪ ЕПМ: **288 бр.;**

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

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

▪ За ФСЕС: **288 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_e**;

• 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 – ДВГ-1 и ДВГ-2 – са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

– номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;

– топлинна мощност 3,341 MW_t;

– електрическа ефективност 43,20%;

– топлинна ефективност 43,30%;

– обща ефективност 86,50%.

• 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 | 01.09.2012 | 01.09.2012 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | - kJ/nm ³ | 34 983 kJ/nm ³ |

| | | |
|--|----------------|----------------|
| Средна месечна температура | -°C | 16,7°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | -% | 48,51% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | -% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | -% | 86,92% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | -% | 28,57% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 288,449 | 288,449 | няма | няма |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **30,451 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Показателите през разглеждания период за инсталация ДВГ-2, както и общо 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 | - | - | - | - |
| Електрическа енергия | MWh | - | - | - | - |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | - | - | - | - |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 287,800 | 287,800 | - | - |
| Електрическа енергия | MWh | 318,900 | 318,900 | - | - |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 697,984 | 697,984 | - | - |

| Показатели ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 287,800 | 287,800 | - | - |
| Електрическа енергия | MWh | 318,900 | 318,900 | - | - |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 697,984 | 697,984 | - | - |

- Потребена топлинна енергия: **287,800 MWh**.

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

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

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

$$318,900 \text{ MWh} - 30,451 \text{ MWh} = \mathbf{288,449 \text{ MWh}}$$
 – 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 от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **318,900 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 **318,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **288,449 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 3882,854 | 0 | 3882,854 | 3883,508 | 3883 | 0,508 | няма | няма | няма | няма |
| 05/2026 | 288,449 | 0 | 288,449 | 288,957 | 288 | 0,957 | няма | няма | няма | няма |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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 май 2026 г. са **288 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **288 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 **288 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

17. „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., изм. с Решения: № И1-Л-055/21.07.2015 г. и № И2-Л055/03.08.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **11.05.2026 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 **01.05.2026 г. до 31.05.2026 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) – **15 564,322 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 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: **0,914 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **15 565 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 15 565 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: 15 565 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 **125,91 MW_e**;

- В ТЕЦ „Република“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия 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.:

- **Първата справка обхваща: ТГ-3 (не е работила през периода)**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, ал 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **противоналегателна парна турбина**, както и инсталация **ТГ-5**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **кондензационна турбина с регулируеми пароотбори**.

- **Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации ТГ-3 (не е работила през периода) и ТГ-5 е записано:

- Инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-3** включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;

- инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от първата справка:

| Означаване на инсталации/ята/ите/ | ТГ-3 | ТГ-4 | ТГ-5 |
|--|---------------------|------------------|------------------|
| Вид на инсталации/ята/ите/ | противоналег. турб. | кондензац. турб. | кондензац. турб. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 24.06.1993 г. | 28.04.1958 г. | 30.08.1966 г. |
| Вид на основното гориво | въглища/газ | въглища/газ | въглища/газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | - kJ/kg | - | 10 599 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | -% | - | 39,83% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | -% | - | 82,31% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | -% | - | 64,70% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | -% | - | 19,84% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 4866,935 | 4866,935 | 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) = **1295,981 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ (за този тип инсталации) = 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана по ДЕ по чл.119, ал.2 от ЗЕ (няма през периода подадена ел. енергия по тази мрежа) с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-3 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за първата справка, **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 | – | – | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | – | – | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | – | – | – | – |

| Показатели за ТГ-5 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 11 487,938 | 11 278,900 | 209,038 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 6162,916 | 4088,601 | – | 2074,315 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 27 201,581 | 19 210,326 | 243,464 | 7747,791 |

| Показатели ОБЩО за първата справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 11 487,938 | 11 278,900 | 209,038 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 6162,916 | 4088,601 | – | 2074,315 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 27 201,581 | 19 210,326 | 243,464 | 7747,791 |

- Потребена топлинна енергия: **10 503,910 MWh**.

Информация за количеството нетната електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата, произведено от инсталациите описани в първата справка, като дял от цялата $E_{нето}$:

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

ВЕКП_{брuto} = **4088,601 MWh**;

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

$4088,601 / 6162,916 = 0,663419881$ (66,34%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $1295,981 * 0,663419881 = 859,780$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $4088,601$ MWh – $859,780$ MWh = **3228,821 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– **ЕПМ: 3228,821 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (16 353,170 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 **0 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:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **0 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.

2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:

• През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на WARTSILA (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

– номинална електрическа мощност **6,97 MW_e**;

– електрическа ефективност 45,10 %;

– топлинна ефективност 36,87%;

– обща ефективност 81,97%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

| | | | |
|--|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталацията | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 |
| Вид на инсталацията | д.в.г.. | д.в.г.. | д.в.г.. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 3.08.2023 г. | 3.08.2023 г. | 3.08.2023 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 35 025 kJ/nm ³ | 35 025 kJ/nm ³ | 35 025 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 13,8°C | 13,8°C | 13,8°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 50,80% | 50,80% | 50,80% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 92,00% | 92,00% | 92,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,92% | 78,84% | 79,64% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 20,16% | 19,95% | 20,38% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 12 335,501 | 12 335,501 | | |

• 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) = **1242,156 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ. = 2,631 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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 | 3506,800 | 3506,800 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4593,629 | 4593,629 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 10 263,838 | 10 263,838 | – | – |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3376,700 | 3376,700 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4374,509 | 4374,509 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 9831,342 | 9831,342 | – | – |

| Показатели за ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3679,600 | 3679,600 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4609,519 | 4609,519 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 10 407,955 | 10 407,955 | – | – |

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|---|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 10 563,100 | 10 563,100 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 13 577,657 | 13 577,657 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 30 503,134 | 30 503,134 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **4362,624 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информация в двете справки 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 и ДВГ-3 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:

ЕПМ: 13 577,657 MWh – 1242,156 MWh = 12 335,501 MWh – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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 „Република“:

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на **ТЕЦ „Република“**:

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 17 202,436 | 17 202,436 | няма | няма |

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2538,137 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2,631 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 14 866,534 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **21 842,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **17 666,258 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **15 564,322 MWh**;

– ЕПМ **15 564,322 MWh**;

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5** е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **4088,601 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** поотделно е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **13 577,657 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **17 666,258 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-3, ТГ-5, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** 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 **17 666,258 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 564,322 MWh**;

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|------------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2 | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикат и | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни электропро- води по чл. 119, ал. 2 | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 22 540,085 | 0 | 22 540,085 | 22 540,914 | 22 540 | 0,914 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 |
| 05/2026 | 15 564,322 | 0 | 15 564,322 | 15 565,236 | 15 565 | 0,236 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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 май 2026 г. са в размер на **15 565 бр.**

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 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 май 2026 г. са в размер на **0 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 15 565 бр., като и прехвърлените са в размер на 15 565 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **12 335 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 15 565 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 15 565 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

18. „Топлофикация – Плевен“ АД

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „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 Решения: № И1-Л-058/26.06.2008 г., № И2-Л-058/13.12.2018 г., № И3-Л-058/13.12.2018 г. и № И4-Л-058/12.12.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **10.06.2026 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 **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **22 032,955 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2391,653 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: **0,167 MWh**;
- ЕРМ: **0,020 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **22 033 бр.**;
- ЕРМ: **2391 бр.**;
- ОБЩО: **24 424 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **24 424 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 **94,19 MW_e**;

• В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия 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:

– **Първата справка обхваща:** инсталация ТГ-1 и ТГ-2 (не е работила през периода), както и газова турбина с котел утилизатор, които общо отговарят на инсталациите **по чл. 2, т. 5** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **комбиниран парогазов цикъл**;

– **Втората справка обхваща:** инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3, които отговарят на инсталации **по чл. 2, т. 4** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 за инсталация – комбиниран парогазов цикъл е записано:

Инсталацията за комбинирано производство чрез комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ) е с инсталирана електрическа мощност 68 MW_e.

- 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 |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 029 kJ/mm ³ |
| Средна месечна температура | 17,0°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,91% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 921 t) | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,14% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,58% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 20 679,237 | 18 287,584 | 2391,653 | 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) = **1874,763 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2 MWh;

Другите данни за инсталацията от първата справка са следните:

• 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 Делегиран регламент 2023/2104;
- подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

| Показатели за КПГЦ и ОБЩО за първата справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 23 308,000 | 23 133,000 | 175,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 22 554,000 | 22 554,000 | – | – |

| | | | | | |
|----------------------------------|-----|------------|------------|---------|---|
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 57 204,000 | 57 010,000 | 194,000 | – |
|----------------------------------|-----|------------|------------|---------|---|

- Потребена топлинна енергия: **11 133,000 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 електрогенераторите на инсталациите образуващи 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, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$22\,554,000\text{ MWh} - 1874,763\text{ MWh} = \mathbf{20\,679,237\text{ MWh}}$ – 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 **18 287,584 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 **2391,653 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 за инсталации КГ-1 (ДВГ-1), КГ-2 (ДВГ-2) и КГ-3 (ДВГ-3) е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с котел утилизатор и със следните основни параметри за всяка инсталация по отделно:

- номинална електрическа мощност 8,73 MW_e;
- електрическа ефективност 45,60 %;
- топлинна ефективност 44,00%;
- обща ефективност 89,60%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

| Означаване на инсталацията | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 |
|--|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 15.11.2023 г. | 15.11.2023 г. | 15.11.2023 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на | 35 029 kJ/nm ³ | 35 029 kJ/nm ³ | 35 029 kJ/nm ³ |

| | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|
| горивото | | | |
| Средна месечна температура | 17,0°C | 17,0°C | 17,0°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 50,50% | 50,50% | 50,50% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 173 t) | 90,61% | 90,61% | 90,61% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 62,76% | 62,63% | 62,86% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 17,72% | 17,65% | 17,76% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 6216,508 | 6216,508 | - | 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) = **622,492 MWh**;

– 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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 | 932,000 | 932,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2225,000 | 1339,657 | – | 885,343 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 5030,530 | 3028,847 | – | 2001,683 |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 725,000 | 725,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1725,000 | 1034,720 | – | 690,280 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3911,553 | 2346,297 | – | 1565,256 |

| Показатели за ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1209,000 | 1209,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2889,000 | 1746,038 | – | 1142,962 |

| | | | | | |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|----------|
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 6519,256 | 3940,072 | – | 2579,184 |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|----------|

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|---|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 2866,000 | 2866,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 6839,000 | 4120,415 | – | 2718,585 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 15 461,340 | 9315,216 | – | 6146,124 |

- Потребена топлинна енергия: **1395,000 MWh**.

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за тази справка е равно на общата комбинирана електрическа енергия от трите двигателя:

ЕЕ от ВЕКП $_{\text{бруто}} = 4120,415 \text{ MWh}$;

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

$4120,415 / 6839,000 = 0,602487936 (60,25\%)$ – 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 $_{\text{(нето)}}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) $622,492 * 0,602487936 = 375,044 \text{ MWh}$ – 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 $_{\text{(нето)}}$ е:

$4120,415 \text{ MWh} - 375,044 \text{ MWh} = 3745,371 \text{ MWh}$ – **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: **3745,371 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ от инсталациите включени в тази справка и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

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

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер на **ТЕЦ „Плевен“**:

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

| | | | | |
|-----|------------|------------|----------|------|
| MWh | 26 895,745 | 24 504,092 | 2391,653 | няма |
|-----|------------|------------|----------|------|

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2497,255 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: 12 258,000 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **25 999,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **26 674,415 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **24 424,608 MWh**;
- ЕПМ: **22 032,955 MWh**;
- ЕРМ: **2391,653 MWh**;

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

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталацията КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 554,000 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е **по-малка от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **4120,415 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **26 674,415 MWh**.

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите КППЦ, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 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 **26 674,415 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 424,608 MWh**;

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

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

| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
|-------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | бр. | MWh | |
| 04/2026 | 33 606,894 | 0 | 31 055,923 | 31 056,167 | 31 056 | 0,167 | 2550,971 | 2551,020 | 2551 | 0,020 |
| 05/2026 | 24 424,608 | 0 | 22 032,955 | 22 033,122 | 22 033 | 0,122 | 2391,653 | 2391,673 | 2391 | 0,673 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **22 033 бр.**

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **2391 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **24 424 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **24 424 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **3745 бр.** (+/- 1 бр., тъй като прехвърлянето на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **22 033 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2391 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са **24 424 бр.**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **24 424 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

19. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 1.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14 от 10.06.2026 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 01.05.2026 г. до 31.05.2026 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) – **8932,448 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: **0,627 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

▪ ЕПМ: **8933 бр.**;

▪ ОБЩО: **8933 бр.**;

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

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

▪ За ФСЕС: **8932 бр.**;

Забележка: През м. 05/2026 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_e**, които са 2 бр. инсталации, като едната от тях е комбинация от две турбини:

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

– **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство – **ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9**.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ТГ-8/ТГ-8А | ТГ-9 |
|---|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/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 |
| Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 025 kJ/nm ³ | 35 025 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 14,7°C | 14,7°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,36% | 49,36% |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 89,94% | 82,29% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 10,32% | 11,26% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 8932,448 | 8932,448 | 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) = **4260,552 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,000 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

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

| Показатели за ТГ-8/ТГ-8А | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1836,418 | 879,219 | 957,199 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 144 | 144 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2279,066 | 1137,662 | 1141,404 | – |

| Показатели за ТГ-9 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 69 293,553 | 33 150,000 | 36 143,553 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 13 049,000 | 13 049,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 99 237,405 | 56 138,314 | 43 099,091 | – |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 71 129,971 | 34 029,219 | 37 100,752 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 13 193,000 | 13 193,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 101 516,471 | 57 275,976 | 44 240,495 | – |

• Потребена топлинна енергия (общо): **48 798,747 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 47 640,300 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 10,000 MWh и водна пара 1148,447 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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 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, 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:

13 193,000 MWh – 4260,552 MWh = **8932,448 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 невисокоэффективна 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 **8932,448 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:

- **8932,448 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;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-8/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 **13 193,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-8/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 **13 193,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **8932,448 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 8099,499 | 0 | 8099,499 | 8099,627 | 8099 | 0,627 | 0,000 | 0,649 | 0 | 0,649 |
| 05/2026 | 8932,448 | 0 | 8932,448 | 8933,075 | 8933 | 0,075 | 0,000 | 0,649 | 0 | 0,649 |

- 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 на дробните остатъци от двете прехвърляния:

| ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО | | | | |
|---|-------|-----|-----------------------------------|-----------------------------------|
| За | Нетна | Дял | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по |
| | | | | |

| месец | ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ | нетна ЕЕ от ВКЕП допълнително ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6 | | | | ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати | | | | |
|---------|----------------------------|---|---|--|----------------------|----------------------------------|---|--|----------------------|----------------------------------|--|
| | | | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ до лимита | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Ползвана нетна ЕЕ от ВКЕП по чл. 119, ал. 1, т. 1 | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | |
| 04/2026 | 8099,499 | 0 | 8099,499 | 8100,060 | 8100 | 0,060 | 0 | 0,571 | 0 | 0,571 | |
| 05/2026 | 8932,448 | 0 | 8932,448 | 8932,508 | 8932 | 0,508 | 0 | 0,571 | 0 | 0,571 | |

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (за м. 04/2026 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 **8933 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **8932 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец май 2026 г. в размер на **0 бр.**;

• **Общо издадените сертификати са в размер на 8933 бр., а прехвърлените са в размер на 8932 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **8932 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **8933 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **8932 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **0 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“ – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

20. „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 **10.06.2026** 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 **01.05.2026** г. до **31.05.2026** г., отбелязана в заявлението като:

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

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 968,567 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: **0,415 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **17 968 бр.**;
- ОБЩО: **17 968 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **16 653 бр.**;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товари профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 05/2026 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **1315,910 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 (**1315,910 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 съгласно подписан допълнителен Анекс № 1 от 15.12.2021 г. към договор № EBRD 6/14 от 17.01.2019 г. е получило инвестиционна подкрепа за модернизация на турбоагрегат № 3 (ТГ-3) в ТЕЦ „София Изток“ в съотношение 62/38, което е **3 500 000 евро** без ДДС от **Европейската банка** за

възстановяване и развитие (ЕБВР) и 5 715 580 евро без ДДС от „Топлофикация София“ от размера на инвестиционния кредит (общо 9 215 580,30 евро без ДДС). **Не е получавало 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 **205,349 MW_e**, която е съставена от 5 бр. инсталации:

- **ТГ-1 – кондензационна** турбина с топлофикационни пароотнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- **ТГ-2 – кондензационна** турбина с топлофикационни пароотнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- **ТГ-3 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW_e;

- **ТГ-4 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;

- **ТГ-5 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – **ТГ-4** – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите | ТГ-1 | ТГ-2 | ТГ-3 | ТГ-4 |
|---|----------------------|----------------------|----------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите | конден. турбина | конден. турбина | противон. турбина | противон. турбина |
| Година на въвеждане в експлоатация | 14.05.1964 | 16.06.1964 | 5.07.2022 | 05.02.2019 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | - kJ/nm ³ | - kJ/nm ³ | - kJ/nm ³ | 35 027 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | -°C | -°C | -°C | 14,7°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | -% | -% | -% | 50,21% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | -% | -% | -% | 90,68% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | -% | -% | -% | 88,72% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | -% | -% | -% | 14,91% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 17 968,567 | 17 968,567 | 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) = **5177,693 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

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

| Показатели за ТГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | – | – | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | – | – | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | – | – | – | – |

| Показатели за ТГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | – | – | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | – | – | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | – | – | – | – |

| Показатели за ТГ-4 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 69 523,167 | 69 523,167 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 23 146,260 | 23 146,260 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 104 448,442 | 104 448,442 | – | – |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 69 523,167 | 69 523,167 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 23 146,260 | 23 146,260 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 104 448,442 | 104 448,442 | – | – |

• Потребена топлинна енергия (общо): **48 477,730 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 43 514,730 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 94,000 MWh и водна пара 4869,000 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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 Е_{нето}:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталация 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, 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:

$$23\,146,260 \text{ MWh} - 5\,177,693 \text{ MWh} = \mathbf{17\,968,567 \text{ MWh}}$$
 – 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 **17 968,567 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

- **16 652,657 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (**17 968,567 MWh**) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (1315,910 MWh);

- **1315,910 MWh** се **прехвърлят** на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от 75%, като съответното количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 146,260 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** 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 **23 146,260 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **17 968,567 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 48 060,236 | 0 | 48 060,236 | 48 060,415 | 48 060 | 0,415 | 0 | 0,589 | 0 | 0,589 |
| 05/2026 | 17 968,567 | 0 | 17 968,567 | 17 968,982 | 17 968 | 0,982 | 0 | 0,589 | 0 | 0,589 |

- 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 на дробните остатъци от двете прехвърляния:

| ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО | | | | | | | | | | |
|---|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6 | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1 | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 48 060,236 | | 45 873,397 | 45 874,391 | 45 874 | 0,391 | 2186,839 | 2187,293 | 2187 | 0,293 |
| 05/2026 | 17 968,567 | | 16 652,657 | 16 653,048 | 16 653 | 0,048 | 1315,910 | 1316,203 | 1316 | 0,203 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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 **17 968 бр.**, които се прехвърлят както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **16 653 бр.**;

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **1316 бр.**;

- **Общо издадените сертификати са в размер на 17 968 бр.**, като прехвърлените са в размер на **17 969 бр.**;

- Прехвърлените сертификати за **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** са в размер на **16 653 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **17 968 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **16 653 бр.** да бъдат прехвърлени на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** и **1316 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са **17 968 бр.**, а прехвърлените са **17 969 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

21. „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 12.06.2026 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 01.05.2026 г. до 31.05.2026 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) – **15 528,409 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: **0,132 MWh** (верният остатък е 0,387 MWh);

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **15 528 бр.**;

- ОБЩО: **15 528 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **15 528 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. Има подадени конкретни проекти в Министерство на енергетиката (МЕ) да участва в състезателните тръжни процедури за избор на проекти, които ще се организират през четвъртата фаза на Европейската схема

за търговия с емисии за безплатно разпределение на квоти по същия член и директива, но за периода от **1.01.2021 г. до 31.12.2030 г.** Дружеството **не получава друг вид подкрепа** по друга национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **50,0 MW_e**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

- **Инсталация 1: КППЦ (№ 1 „Коген“)** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара (работила през периода) и парна турбина с противоналягане – ТГ-4 – с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,0 MW_e.

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

| | |
|---|---------------------------|
| Означаване на инсталацията/ите/ | КППЦ |
| Вид на инсталацията/ите/ | комб. парогазов цикъл |
| Година на въвеждане в експлоатация | 09.12.2011 |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 025 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 17,9°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 50,17% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 85,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 74,92% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 21,83% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 17 880,831 | 17 880,831 | 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) = **520,369 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 7,367 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 Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

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

| Показатели за КППЦ | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 14 909,606 | 14 907,013 | 2,593 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 18 401,200 | 15 980,318 | – | 2420,882 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 44 461,168 | 38 609,159 | 3,050 | 5848,959 |

• Потребена топлинна енергия: **11 180 MWh**.

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

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

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

$$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = \mathbf{15\ 980,318\ MWh};$$

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

$$15\ 980,318 / 18\ 401,200 = 0,868438906\ (86,84\%) \text{ – дял брутна високоефективна};$$

• 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 – $\text{ВЕКП}_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $\text{ВЕКП}_{\text{(нето)}}$:

$$520,369 * 0,868438906 = 451,909\ MWh$$

• Следователно $\text{ВЕКП}_{\text{(нето)}}$ е:

$$15\ 980,318\ MWh - 451,909\ MWh = \mathbf{15\ 528,409\ MWh} \text{ – електрическа енергия от}$$

ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: **15 528,409 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 880,831 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 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка 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 **15 980,318 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 **15 980,318 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 528,409 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|--|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 26 617,103 | 0 | 26 617,103 | 26 617,490 | 26 617 | 0,490 | няма | няма | няма | няма |
| 05/2026 | 15 528,409 | 0 | 15 528,409 | 15 528,899 | 15 528 | 0,899 | няма | няма | няма | няма |

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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 май 2026 г. сертификати в размер на **15 528 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 15 528 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 15 528 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

22. „Брикел“ АД

„Брикел“ АД, 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 10.06.2026 г.** и приложенията към него „Брикел“ АД 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“ АД за периода **от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 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): **20 301,736 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: **0,074 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **20 301 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **20 301 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

• Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота относно изчисляването на Q_2 (полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството, утвърден от Министъра на Енергетиката за 2026 г. със Заповед № Е-РД-16-15 от 13.01.2026 г., където е записана в следния вид:

$Q_{\text{пара}} = D_{\text{п.}} (i_{\text{п.}} - i_{\text{д.в.}}) * 1,163/1000$, [MWh], където

$D_{\text{п.}}$ – разход на пара за производство на полезна топлинна енергия [t],

$i_{\text{п.}}$ – енталпия на парата за производство на полезна топлинна енергия [kcal/kg],

$i_{\text{д.в.}}$ – енталпия на добавъчната вода за компенсиране на материалните загуби от липсата на върнат кондензат [kcal/kg],

„Брикел“ АД е приложил допълнителна справка, на основание чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2027 г., с изчисление на Q_2 за всяка инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия поотделно по следния начин (относно работилите инсталации за комбинирано производство през настоящия период):

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-1} = 57\,540 * (697,50 - 14,90) * 1,163/1000 = \mathbf{45\,679}$ [MWh]

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-2} = 56\,385 * (697,50 - 14,90) * 1,163/1000 = \mathbf{44\,762}$ [MWh]

Забележка: Получените стойности отговарят на тези вписани в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 за периода. За първи път справката с изчисление на Q_2 (полезна) е приложена към заявление с вх. № Е-ЗСК-18 от 12.11.2024 г. в КЕВР и съответно описана в мотивите на **Решение № С-11 от 20.11.2024 г.**, където, освен изчисленията, са описани и всички уреди, с които се установява всяко едно число заместено във формулата. След това първоначално описание на уредите, ще бъде цитиран само такъв уред, при който има някаква промяна. През настоящия период няма такава.

- Съгласно 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“ АД, е **200 MW_e** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора** – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите | ТГ-1 | ТГ-2 | ТГ-3 | ТГ-4 |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Вид на инсталациите | Кондензац. турбина | Кондензац. турбина | Кондензац. турбина | Кондензац. турбина |
| Година на въвеждане в експлоатация | 1.12.1960 | 21.04.1961 | 19.9.1961 | 14.04.1962 |
| Вид на основното гориво | въглища | въглища | въглища | въглища |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 11 671 kJ/kg | 11 671 kJ/kg | - kJ/kg | - kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 34,88% | 34,88 % | -% | -% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 81,03% | 81,03% | -% | -% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,61% | 80,59% | -% | -% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 26,37% | 26,37% | -% | -% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 20 301,736 | 20 301,736 | 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) = **14 182,244 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}(филiaal)} = 1980,594$ (за Брикетна фабрика);
- 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 Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1 и ТГ-2, 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 | 47 121,000 | 45 679,000 | 1442,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 17 416,938 | 17 416,938 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 79 949,000 | 78 269,131 | 1679,869 | – |

| Показатели за инсталация ТГ-2 | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 46 203,000 | 44 762,000 | 1441,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 17 067,042 | 17 067,042 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 78 395,000 | 76 716,295 | 1678,705 | – |

| ОБЩО за централата | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 93 324,000 | 90 441,000 | 2883,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 34 483,980 | 34 483,980 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 158 344,000 | 154 985,426 | 3358,574 | – |

- Потребена топлинна енергия: **102 558,677 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 90 441 MWh и 10 143,677 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 1974 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 102 830,000 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 1974,000 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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 и ТГ-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, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл.

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

$34\,483,980\text{ MWh} - 14\,182,244\text{ MWh} = 20\,301,736\text{ MWh}$ – 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 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 **20 301,736 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 и ТГ-2 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 **34 483,980 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 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 **34 483,980 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 301,736 MWh**;

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|--|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 4723,609 | 0 | 4723,609 | 4724,074 | 4724 | 0,074 | няма | няма | няма | няма |
| 05/2026 | 20 301,736 | 0 | 20 301,736 | 20 301,810 | 20 301 | 0,810 | няма | няма | няма | няма |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Брикел“ 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 май 2026 г. са в размер на **20 301 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ АД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ АД, да бъдат издадени **20 301 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **20 301 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

23. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД

„Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” 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 **10.06.2026 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” 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 **01.05.2026 г. до 31.05.2026 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): **5177,656 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 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: **0,575 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **5178 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **5178 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **5178 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_e**;
 - 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_e;
 - 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 |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 15 558 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 33,74% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 82,23% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,02% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 33,50% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 5177,656 | 5177,656 | 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) = **1097,782 MWh**;
 - 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към търговец (няма подадена през периода);
 – потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• 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 | 11 440,902 | 10 263,902 | 1177,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 6275,438 | 6275,438 | – | – |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 22 097,695 | 60 763,798 | 1429,851 | – |

• Потребена топлинна енергия: **6976,515 MWh**.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **6275,438 MWh**;

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, 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, 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:

$6275,438 \text{ MWh} - 1097,782 \text{ MWh} = \mathbf{5177,656 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия 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 по:

– **ЕПМ: 5177,656 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (няма подадена електрическа енергия през периода по мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД): **0,000 MWh**;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 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 **6275,438 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 **6275,438 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5177,656 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|--|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 12 462,613 | 0 | 12 462,613 | 12 463,575 | 12 463 | 0,575 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 05/2026 | 5177,656 | 0 | 5177,656 | 5178,231 | 5178 | 0,231 | 0 | 0 | 0 | 0 |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец май 2026 г. са в размер на **5178 бр.**

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **няма издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, тъй като **не е имало подадена** нетна електрическа енергия от ВЕКП по **към търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (т.е. по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ) и следователно за месец май 2026 г. са в размер на **0 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **5178 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **5178 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 5178 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 5178 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

24. „Топлофикация Русе“ АД

„Топлофикация Русе“ АД 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., № ИЗ-Л-029/23.12.2019 г. и № И4-Л-029/15.02.2024 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **10.06.2026** г. и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ АД 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 **01.05.2026** г. до **31.05.2026** 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) – **16 764,668 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **0,000 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 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: **0,558 MWh**;
- ЕРМ: **0,885 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,896 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **16 765 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 16 765 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **16 765 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 **420,91 MW_e**, в т.ч. **140,91 MW_e** 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 произведена комбинирана електрическа енергия 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.:

– **Първата справка обхваща: ТГ-5 и ТГ-6 (не е работила през периода)**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляващи кондензационни турбини с регулируеми пароотбори.

– **Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации по чл. 2, т. 4 от Наредба № РД-16-267 – представляващи двигатели с вътрешно горене с утилизатор.

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации ТГ-5 и ТГ-6 (не е работила през периода) е записано:

Инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 (не е работила през периода) – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергиен котел със стационарен номер 5, като те са:

– **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

– **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• 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 | 13 172 kJ/kg | - kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 34,29% | -% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 273 t) | 86,01% | -% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,04% | -% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 28,08% | -% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 4629,820 | 4629,820 | - | - |

• 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) = **2857,796 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 спрямо количествата подадени по мрежите с различни напрежения) – отговаря на Делегиран регламент 2023/2104;**

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – няма такава през периода;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891 отговаря на Делегиран регламент 2023/2104;**

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация 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 | 15 881,420 | 15 370,314 | 511,106 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 7487,616 | 7487,616 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 29 152,636 | 28 558,603 | 594,033 | – |

| Показатели на ТГ-6 (не е работила) | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|------------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | – | – | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | – | – | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | – | – | – | – |

| Показатели ОБЩО за ИКПТЕЕ в справката | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|---------------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 15 881,420 | 15 370,314 | 511,106 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 7487,616 | 7487,616 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 29 152,636 | 28 558,603 | 594,033 | – |

• Потребена топлинна енергия: **10 557,514 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_{нето}:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-5 и ТГ-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 :

$7487,616 \text{ MWh} - 2857,796 \text{ MWh} = 4629,820 \text{ MWh}$ – 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), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсация от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **4629,820 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;

2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация и три инсталации тип ДВГ – ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW_e**;
- електрическа ефективност 45,10 %;
- топлинна ефективност 39,90%;
- обща ефективност 85,00%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

| Означаване на инсталацията | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 |
|--|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 18.01.2024 г. | 18.01.2024 г. | 18.01.2024 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 35 037 kJ/nm ³ | 35 037 kJ/nm ³ | 35 037 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 17,6°C | 17,6°C | 17,6°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 50,66% | 50,66% | 50,66% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 92,00% | 92,00% | 92,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,05% | 75,09% | 75,08% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 16,38% | 16,12% | 16,49% |

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

| Марка | ВСИЧКО | Собственост на | Собственост на | Директни електропроводи |
|-------|--------|----------------|----------------|-------------------------|
|-------|--------|----------------|----------------|-------------------------|

| | | ЕСО | ЕРП | по чл. 119, ал. 2 |
|-----|------------|------------|-----|-------------------|
| MWh | 12 134,848 | 12 134,848 | | |

• 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) = **272,968 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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 | 3350,678 | 3350,678 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4459,330 | 4459,330 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 10 407,044 | 10 407,044 | – | – |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3531,133 | 3531,133 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4571,266 | 4571,266 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 10 789,640 | 10 789,640 | – | – |

| Показатели за ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 2519,106 | 2519,106 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 3377,220 | 3377,220 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 7853,503 | 7853,503 | – | – |

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|---|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 9400,917 | 9400,917 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 12 407,816 | 12 407,816 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 29 050,187 | 29 050,187 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **6031,419 MWh**.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 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 от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

ЕПМ: 12 407,816 MWh – 272,968 MWh = 12 134,848 MWh – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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 „Русе Изток“:

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Русе Изток“:

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 16 764,668 | 16 764,668 | - | - |

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3130,764 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 16 588,933 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **24 771,231 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **19 895,432 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **16 764,668 MWh**;
- ЕПМ: **16 764,668 MWh**;
- ЕРМ: **0,000 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5 е по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **7487,616 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **12 407,816 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **19 895,432 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-5, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 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 **19 895,432 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 764,668 MWh**;

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|------------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикат и | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 31 324,701 | 0 | 31 324,701 | 31 325,558 | 31 325 | 0,558 | 0 | 0,885 | 0 | 0,885 |
| 05/2026 | 16 764,668 | 0 | 16 764,668 | 16 765,226 | 16 765 | 0,226 | 0 | 0,885 | 0 | 0,885 |

| Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2 | | | |
|--|--|--------------------------------|---|
| Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2 | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| MWh | MWh | бр. | MWh |
| 0,000 | 0,896 | 0 | 0,896 |
| 0,000 | 0,896 | 0 | 0,896 |

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ 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 май 2026 г. са в размер на **16 765 бр.**

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния

период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация Русе“ 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 май 2026 г. са в размер на **0 бр.**

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация Русе“ 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 май 2026 г. са в размер на **0 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **16 765 бр.**, като и прехвърлените към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **16 765 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **12 134 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 16 765 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 16 765 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

25. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД

„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., изм. с Решения: № И1-Л-094/21.03.2011 г., № И2-Л-094/19.12.2014 г. и № И3-Л-094/30.10.2018 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47 от 11.06.2026 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 01.05.2026 г. до 31.05.2026 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): **27 016,039 MWh** – от енергийни блокове № 2 и № 3, 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: **0,754 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **27 016,793 MWh – 27 016 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **27 016 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота относно изчисляването на Q_2 (полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството за 2026 г., утвърден със Заповед № Е-РД-16-49 от 03.02.2026 г. на Министъра на Енергетиката, от който се установява следното:

$Q_2 = D_{пп} (i_{пп} - i_{дв}) * 1,163/1000$, [MWh], където:

$D_{пп}$ – разход на прегрята пара, [t];

$i_{пп}$ – енталпия на парата, [kcal/kg];

$i_{дв}$ – енталпия на добавъчна вода, [kcal/kg],

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД е приложил допълнителна справка заедно с останалите придружаващи заявлението документи, на основание чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., с изчисление на Q_2 за всяка инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия поотделно, като е пояснил всяко число с кой уред се измерва, по следния начин:

| | | ТЕЦ | ТГ-1 | ТГ-2 | ТГ-3 |
|---|------------|-------------------|----------|-------------------|-----------------|
| $D_{пп}$ – разход на прегрята пара | t | 44 872,515 | - | 37 816,688 | 7055,827 |
| Налягане на парата | ata | 12 | - | 12 | 12 |
| Температура на парата | °C | 332 | - | 332 | 332 |
| $i_{пп}$ – енталпия на парата | kcal/kg | 744 | - | 744 | 744 |
| $i_{вк}$ – енталпия на добавъчната вода | kcal/kg | 16,0 | - | 16,0 | 16,0 |
| Q_2 (полезна) = | MWh | 37 991,943 | - | 32 018,028 | 5973,915 |

Разходът на прегрята пара и нейните параметри, налягане и температура – се измерват от система за измерване на прегрята пара на колектор 12ата, която е доставена от фирма ЙОКОГАВА БЪЛГАРИЯ, включваща един блендов расходомер, монтиран на тръбата за пренос на парата. В близост, на тръбата е монтирана в джоб термосонда

РТ100. Трансмитерът за налягане и диференциално налягане са монтирани на подходяща стойка и са свързани с импулсни линии с вторичния прибор UHP03Flow.

• В КЕВР е получено писмо с вх. № **Е-03-17-32** от **13.08.2021** г., към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

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

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

– Свидетелство за калибриране № 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. 163б, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7, 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 MPa. 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 MPa.

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

• Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:

– **ТГ-1 (не е работила през периода) кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

- ТГ-2 – кондензационна турбина с един регулируем паротурбинен генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
- ТГ-3 – кондензационна турбина с един регулируем паротурбинен генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ТГ-1 | ТГ-2 | ТГ-3 |
|---|---------------------|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 13.12.1973 г. | 2.10.1974 г. | 18.02.1975 г. |
| Вид на основното гориво | въглища/мазут | въглища/мазут | въглища/мазут |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | - kJ/kg | 8751 kJ/kg | 8751 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | -% | 42,46% | 42,46% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | -% | 84,64% | 84,64% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | -% | 54,21% | 44,45% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | -% | 22,32% | 21,27% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 89 692,092 | 89 692,092 | няма | няма |

Забележка: Към придружаващите заявления документи, дружеството е приложило и задължителния двустранен протокол за търговско мерене на изходните електромери, в рекапитулацията на който е записано количество в размер 90 847,539 MWh (90 847 539,035 kWh) – т.е. работили са ТГ-2 и ТГ-3 в топлофикационен режим.

- 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 и ТГ-3):
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справка, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **15 971,193 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 612,030 MWh;
 - Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана от: ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,972** (изчислен според количествата подадени към мрежите с различни напрежения) – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.
 - Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 47 386,692 | 47 386,692 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 77 363,528 | 27 143,097 | – | 50 220,431 |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 230 113,008 | 93 159,117 | – | 136 953,891 |

| Показатели за ТГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 8855,367 | 8855,367 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 28 299,758 | 4683,604 | – | 23 616,154 |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 83 589,413 | 16 923,492 | – | 66 665,921 |

| Показатели ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 56 242,059 | 56 242,059 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 105 663,285 | 31 826,701 | – | 73 836,584 |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 313 702,421 | 110 082,609 | – | 203 619,812 |

• **Потребена топлинна енергия: 56 242,059 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 17 928,116 MWh и реализирана/продадена в размер на 322,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 37 991,943 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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 $E_{\text{нето}}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за инсталации ТГ-2 и ТГ-3 е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на комбинираната електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП $_{\text{бруто}} = 31\,826,701$ MWh;

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

$$31\,826,701 / 105\,663,285 = 0,301208703 \text{ (30,12\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП;}$$

• 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 $_{\text{(нето)}}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) $15\,971,193 * 0,301208703 = 4810,662$ 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 $_{\text{(нето)}}$ е:

$31\,826,701$ MWh – $4810,662$ MWh = **27 016,039 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: **27 016,039 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 инсталации ТГ-2 и ТГ-3 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 **31 826,701 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-2 и ТГ-3 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 **31 826,701 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **27 016,039 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 04/2026 | 31 680,164 | 0 | 31 680,164 | 31 680,754 | 31 680 | 0,754 | няма | няма | няма | няма |
| 05/2026 | 27 016,039 | 0 | 27 016,039 | 27 016,793 | 27 016 | 0,793 | няма | няма | няма | няма |

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 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 май 2026 г. са в размер на **27 016 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 27 016 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд

„Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 27 016 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на 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 МАЙ 2026 г., както следва:

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

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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 029 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 240,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 230,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 223,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,86%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,02%;
- 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: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-10-05-26/000000001 до № ЗСК-10-05-26/000000199;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-05-26/000000001 до № ЗСК-10-05-26/000000199.

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 Тунинг 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 916 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39,111 MWh;
- потребена топлинна енергия: 39,111 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 30,035 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 20,11%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 80,87%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-05-26/000000001 до № ЗСК-32-05-26/000000018;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-05-26/000000001 до № ЗСК-32-05-26/000000018.

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

3. На „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, 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 016 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 658,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 40,098 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 779,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,64%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,99%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-05-26/000000001 до № ЗСК-4-05-26/000000747;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-05-26/000000001 до № ЗСК-4-05-26/000000747.

4. 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 029 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2002,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 461,418 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1885,416 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,87%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-05-26/000000001 до № ЗСК-6-05-26/000001800;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-05-26/000000001 до № ЗСК-6-05-26/000001800.

5. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 029 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 795,623 MWh;
- потребена топлинна енергия 801,902 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 819,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,15%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,12%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-28-05-26/000000001 до № ЗСК-28-05-26/00000773;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-28-05-26/000000001 до № ЗСК-28-05-26/00000689.

6. 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 033 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1302,074 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1336,504 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1285,741 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,67%; ДВГ2: 20,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,77%; ДВГ2: 80,45%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-05-26/000000001 до № ЗСК-37-05-26/000001222;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-05-26/000000001 до № ЗСК-37-05-26/000000213.

7. 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 033 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1427,170 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1465,729 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1452,861 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,16%; ДВГ2: 19,99%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,76%; ДВГ2: 79,25%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-05-26/000000001 до № ЗСК-38-05-26/000001380;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-05-26/000000001 до № ЗСК-38-05-26/000000109.

8. На „Оранжерии–Гимел П“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839,

район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 004 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 197,618 MWh;
- потребена топлинна енергия: 252,485 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 198,204 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,91%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-44-05-26/000000001 до № ЗСК-44-05-26/000000188;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-44-05-26/000000001 до № ЗСК-44-05-26/000000188.

9. 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 991 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 595,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 595,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 574,913 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,26%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-43-05-26/000000001 до № ЗСК-43-05-26/000000548;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-43-05-26/000000001 до № ЗСК-43-05-26/000000548.

10. 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 020 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1562,760 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1562,760 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1659,272 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,07%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-46-05-26/000000001 до № ЗСК-46-05-26/000001610;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-46-05-26/000000001 до № ЗСК-46-05-26/000001610.

11. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии Сливен“, с ЕИК 205061272, за:

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;

- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 046 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 46,508 MWh;
- потребена топлинна енергия: 46,508 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 46,836 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,47%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 7.01.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-05-26/000000001 до № ЗСК-36-05-26/000000041;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-05-26/000000001 до № ЗСК-36-05-26/000000041.

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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 023 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3439,520 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1493,257 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2947,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,06%; ДВГ2: 14,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,99%; ДВГ2: 75,73%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-05-26/000000001 до № ЗСК-5-05-26/000002741;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-05-26/000000001 до № ЗСК-5-05-26/000002741.

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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 023 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1208,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 417,203 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1473,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,92%
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-05-26/000000001 до № ЗСК-40-05-26/000001377;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-05-26/000000001 до № ЗСК-40-05-26/000001377.

14. На „Топлофикация–Бургас“ АД 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 025 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 529,937 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6390,746 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 614,437 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,15%; ДВГ2: 16,67%; ДВГ3: 16,58%; ДВГ5: 16,30%; ДВГ6: 16,94%; ДВГ7: 19,48%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,82%; ДВГ2: 76,34%; ДВГ3: 76,44%; ДВГ5: 76,80%; ДВГ6: 77,46%; ДВГ7: 75,22%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-21-05-26/000000001 до № ЗСК-21-05-26/0000011137;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-21-05-26/000000001 до № ЗСК-21-05-26/0000011137.

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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 020 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4575,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3473,363 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4588,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,49%; ДВГ2: 21,87%; ДВГ3: 19,88%; ДВГ4: 21,63%; ДВГ5: 21,58%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,92%; ДВГ2: 81,02%; ДВГ3: 78,76%; ДВГ4: 81,01%; ДВГ5: 81,55%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-26-05-26/000000001 до № ЗСК-26-05-26/000004409;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-26-05-26/000000001 до № ЗСК-26-05-26/000004409.

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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 983 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 287,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 287,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 318,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 28,57%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 86,92%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-39-05-26/000000001 до № ЗСК-39-05-26/000000288;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-39-05-26/000000001 до № ЗСК-39-05-26/000000288.

17. 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: 125,91 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 599 kJ/kg; газ – 35 025 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 866,534 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 866,534 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 666,258 MWh;

- спестена първична енергия от: ТГЗ: -%; ТГ5: 19,84%; ДВГ1: 20,16%; ДВГ2: 19,95%; ДВГ3: 20,38%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: -%; ТГ5: 64,70%; ДВГ1: 78,92%; ДВГ2: 78,84%; ДВГ3: 79,64%;
- 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: ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-9-05-26/000000001 до № ЗСК-9-05-26/000015565;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-9-05-26/000000001 до № ЗСК-9-05-26/000015565.

18. На „Топлофикация-Плевен“ АД 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: 68,18 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 029 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 999,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 258,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 674,415 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 19,58%; ДВГ1: 17,72%; ДВГ2: 17,65%; ДВГ3: 17,76%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,14%; ДВГ1: 62,76%; ДВГ2: 62,63%; ДВГ3: 62,86%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-05-26/000000001 до № ЗСК-13-05-26/000024424;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-05-26/000000001 до № ЗСК-13-05-26/000024424.

19. 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 025 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34 029,219 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 798,747 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 193,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 10,32%; ТГ9: 11,26%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 89,94%; ТГ9: 82,29%;
- 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: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-05-26/000000001 до № ЗСК-14-05-26/000008933;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-05-26/000000001 до № ЗСК-14-05-26/000008932.

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 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 027 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 69 523,167 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 477,730 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 146,260 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1 -%; ТГ2: -%; ТГ3: -%; ТГ4: 14,91%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: -%; ТГ4: 88,72%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.;
ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-05-26/000000001 до № ЗСК-15-05-26/000017968;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-05-26/000000001 до № ЗСК-15-05-26/000016653;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-05-26/000016654 до № ЗСК-15-05-26/000017969.

21. 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 025 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 907,013 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 180 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 980,318 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,83%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 74,92%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-16-05-26/000000001 до № ЗСК-16-05-26/000015528;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-16-05-26/000000001 до № ЗСК-16-05-26/000015528.

22. На „Брикел“ АД, 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“ АД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 671 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 90 441,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 102 558,677 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 34 483,980 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,37%; ТГ2: 26,37%; ТГ3: -%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,61%; ТГ2: 80,59%; ТГ3: -%; ТГ4: -%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-18-05-26/000000001 до № ЗСК-18-05-26/000020301;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-18-05-26/000000001 до № ЗСК-18-05-26/000020301.

23. На „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 15 558 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 263,902 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6976,515 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6275,438 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 33,50%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,02%;
- 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: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-19-05-26/000000001 до № ЗСК-19-05-26/000005178;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-05-26/000000001 до № ЗСК-19-05-26/000005178.

24. На „Топлофикация Русе“ АД 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: 420,91 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 13 172 kJ/kg; газ – 35 037 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 24 771,231 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 588,933 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 895,432 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 28,08%; ТГ6: -%; ДВГ1: 16,38%; ДВГ2: 16,12%; ДВГ3: 16,49%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 80,04%; ТГ6: -%; ДВГ1: 75,05%; ДВГ2: 75,09%; ДВГ3: 75,08%;
- 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.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-20-05-26/000000001 до № ЗСК-20-05-26/000016765;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-20-05-26/000000001 до № ЗСК-20-05-26/000016765.

25. На „ТЕЦ – Бобов дол“ АД 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8751 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 56 242,059 MWh;
- потребена топлинна енергия: 56 242,059 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 31 826,701 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: 22,32%; ТГ3: 21,27%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 54,21%; ТГ3: 44,45%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
 - от № ЗСК-47-05-26/000000001 до № ЗСК-47-05-26/0000027016;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
 - на ФСЕС – от № ЗСК-47-05-26/000000001 до № ЗСК-47-05-26/0000027016.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски
Председател на КЕВР

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Росица Тоткова
Главен секретар на КЕВР