



ПРОТОКОЛ

№ 294

София, 20.09.2023 година

Днес, 20.09.2023 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, С. Маринова – началник на отдел „Цени и бизнес планове-водоснабдителни и канализационни услуги“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк -1125 от 15.09.2023 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г. от 24 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Боян Паунов;
Дориан Дянков; Радослав Наков, Владимир Петров

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1127 от 15.09.2023 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Вера Михайлова, Радостина Методиева, Теодора Бельова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1128 от 15.09.2023 г. и проект на решение относно

заявление с вх. № Е-13-41-69 от 21.07.2023 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за определяне на видовете услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Благовест Балабанов, Юлиан Стоянов, Мария Ценкова, Даниела Митрова, Тонко Тонков, Радостина Методиева, Радослав Райков, Силвия Петрова

4. Доклад с вх. № В-Дк-207 от 15.09.2023 г. относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.).

Работна група по заповед № 3-В-6 от 17.03.2022 г.: Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова, Румяна Костова, Ани Гюрова, Стефан Якимов, Мая Кожухарова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

По т.1. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Овердрайв“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-1125 от 15.09.2023 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. ДВ, бр. 11 от 2.02.2023 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

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

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на

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

Съгласно чл. 163б от ЗЕ сертификатът за произход е **електронен документ**, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата** и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

Сертификатът съдържа:

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

13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **1.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

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

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

Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – с **обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-107 от 17.03.2023 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода от **1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС), **съгласно реда по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 3би, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

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

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Овердрайв“ АД;

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

3. „Димитър Маджаров-2” ЕООД;
4. „Топлофикация-Разград” АД;
5. „Топлофикация-ВТ” АД;
6. „Декотекс” АД;
7. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
9. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
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. „Топлофикация-Перник” АД;
17. „Топлофикация Плевен” АД;
18. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
19. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
20. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
21. „Брикел” ЕАД;
22. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД;
23. „Топлофикация Русе” АД;
24. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Ехсел, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2023 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2023 г.“**, като ежесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

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. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3 от 7.09.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода **от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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): **2,152 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: **0,134 MWh**;

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

- ЕРМ: **2 бр.**;
- ОБЩО: **2 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **2 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
- електрическа ефективност 35,9%;
- топлинна ефективност 53,8%;
- обща ефективност 89,7%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 966 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,73%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2,152	няма	2,152	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 = **1,850 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8,600	8,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	4,002	4,002	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	14,045	14,045	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **8,600 MWh**.

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

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

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:

$$4,002 \text{ MWh} - 1,850 \text{ MWh} = \mathbf{2,152 \text{ MWh}}$$
 – 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 **4,002 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 **4,002 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2,152 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 ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2022	1,503	0	няма	няма	няма	няма	1,503	2,134	2	0,134
8/2023	2,152	0	няма	няма	няма	няма	2,152	2,286	2	0,286

• От направената справка за м. 8/2023 г., използваща данните от предходния период

(м. 12/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец август 2023 г. са в размер на **2 бр.**

Въз основа на горното следва на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 2 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 2 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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 14.09.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от **1.08.2023 г. до 31.08.2023 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): 6,721 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: 0,131 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:

▪ ЕРМ: 6 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 „Електрохолд Продажби“ АД: 6 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**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-2 – представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

- Когенераторът е 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 инсталацията/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 987 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,58%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,97%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,20%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6,721	няма	6,721	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **6,965 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	17,792	17,792	–	–
Електрическа енергия	MWh	13,686	13,686	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	39,360	39,360	–	–

- Потребена топлинна енергия: **17,792 MWh**.

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

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

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

$$13,686 \text{ MWh} - 6,965 \text{ MWh} = 6,721 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **13,686 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 **13,686 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **6,721 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
07/2023	5,284	0	няма	няма	няма	няма	5,284	6,131	6	0,131
08/2023	6,721	0	няма	няма	няма	няма	6,721	6,852	6	0,852

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходните периоди (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на **6 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 6 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като

на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 6 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

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

3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27 от 12.09.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от **1.08.2023 г. до 31.08.2023 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): **62,530 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: **0,724 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:

- ЕРМ: **63 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: **63 бр.**

Забележка: Съгласно т. II от диспозитива на Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. дружеството „Димитър Маджаров -2“ ЕООД е без утвърдена преференциална цена за ценовия период от 1.07.2023 г. до 30.06.2024 г. и съответно не може да получи премия от ФСЕС за прехвърлените сертификати в размер на 63 бр. относно произведената електрическа енергия от ВЕКП през месец август 2023 г.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW_e**.

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

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;
- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 046 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,62%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	83,70%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	26,47%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	62,530	няма	62,530	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 = **237,470 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	360,000	360,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	300,000	300,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	788,526	788,526	–	–

- Потребена топлинна енергия: **486,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 126,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$300,000 \text{ MWh} - 237,470 \text{ MWh} = \mathbf{62,530 \text{ MWh}}$$
 – 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 **300,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **300,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **62,530 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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2023	67,658	0	няма	няма	няма	няма	67,658	67,724	67	0,724
08/2023	62,530	0	няма	няма	няма	няма	62,530	63,254	63	0,254

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **63 бр.**

- В т. II от диспозитива на Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. на КЕВР е записано следното:

„II. На основание чл. 42, ал. 3 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на

цените на електрическата енергия оставя без разглеждане заявление с вх. № Е-14-63-1 от 29.03.2023 г. за утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, подадено от „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД, и прекратява административното производство.“

Като следствие от това прехвърлените на ФСЕС сертификати в размер на 67 бр. не получават премия.

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 63 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 63 бр. без премия – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

4. „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 7.09.2023 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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): **530,651 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:**0,754 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 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **530 бр. (верният размер е 531 бр.)**;
- ОБЩО: **530 бр. (верният размер е 531 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: **530 бр. (верният размер е 531 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 995 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	79,42%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	20,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	530,651	няма	530,651	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) = **35,649 MWh**;

- закупена ЕЕ за ТЕЦ = 24,841 MWh.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	579,100	579,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	566,300	566,300	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1442,275	1442,275	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

- Потребена топлинна енергия: **64,502 MWh**.

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

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

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

$$566,300 \text{ MWh} - 35,649 \text{ MWh} = \mathbf{530,651 \text{ MWh}}$$
 – 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 **566,300 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 **566,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **530,651 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2023	545,253	0	няма	няма	няма	няма	545,253	545,754	545	0,754
08/2023	530,651	0	няма	няма	няма	няма	530,651	531,405	531	0,405

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на **531 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 531 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 531 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

5. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-6 от 12.09.2023 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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): **800,806 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: **0,003 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:

- ЕРМ: **800 бр.**
- ОБЩО: **800 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: **800 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 226 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,45%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,48%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	800,806	няма	800,806	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) = **34,507 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 13,269 MWh;

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

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

– потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 отговаря** на Регламента;

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	861,000	861,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	835,313	835,313	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2248,341	2248,341	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1062,487 MWh**.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като

дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

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

$$835,313 \text{ MWh} - 34,507 \text{ MWh} = 800,806 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **835,313 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 **835,313 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **800,806 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
07/2023	1782,962	0	няма	няма	няма	няма	1782,962	1783,003	1783	0,003
08/2023	800,806	0	няма	няма	няма	няма	800,806	800,809	800	0,809

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **800 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 800 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 800 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в

резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

6. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-31 от 11.09.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода **от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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): 335,754 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: 0,372 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:

- **ЕРМ: 336 бр.;**

- **ОБЩО: 336 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: 336 бр.;**

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност – 2,000 MWe,

- обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,

- електрическа ефективност 39,84%;

- топлинна ефективност 53,93%;

- обща ефективност 93,77%

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 907 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,93%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,21%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,37%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	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	335,754	няма	335,754	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) = **9,500 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	314,500	314,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	345,254	345,254	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	863,891	863,891	–	–

• Потребена топлинна енергия: **312,505 MWh**.

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

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

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

$345,254 \text{ MWh} - 9,500 \text{ MWh} = \mathbf{335,754 \text{ MWh}}$ – 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 **345,254 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 **345,254 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **335,754 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
07/2023	316,731	0	няма	няма	няма	няма	316,731	317,372	317	0,372
08/2023	335,754	0	няма	няма	няма	няма	335,754	336,126	336	0,126

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **336 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени 336 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 336 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

7. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевиен комплекс – 500 дка“

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

на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-37 от 11.09.2023 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- **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): **947,286 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: **0,262 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:

- ЕРМ: **947 бр.;**

- ОБЩО: **947 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: **947 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 „Оранжерия 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 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;

- 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
Долна раб. калоричност на горивото	35 154 kJ/nm ³	35 154 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,3°C	25,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,91%	47,91%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,03%	78,81%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,86%	20,00%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	947,286	няма	947,286	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) = **49,785 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-1 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	666,400	666,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	668,378	668,378	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1732,859	1732,859	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	346,956	346,956	–	–
Електрическа енергия	MWh	328,695	328,695	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	857,319	857,319	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1013,356	1013,356	–	–
Електрическа енергия	MWh	997,071	997,071	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2590,178	2590,178	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1058,230 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 44,874 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$997,071 \text{ MWh} - 49,785 \text{ MWh} = \mathbf{947,286 \text{ MWh}}$$
 – 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 **997,071 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 **997,071 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **947,286 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
07/2023	865,548	0	няма	няма	няма	няма	865,548	866,262	866	0,262
08.2023	947,286	0	няма	няма	няма	няма	947,286	947,548	947	0,548

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **947 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 947 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 947 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

8. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 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 11.09.2023 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1236,534 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: **0,856 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:

- ЕРМ: **1237 бр.;**

- ОБЩО: **1237 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: **1237 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 154 kJ/nm ³	35 154 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,3°C	25,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,91%	47,91%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,01%	79,57%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,42%	21,25%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1236,534	няма	1236,534	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) = **64,765 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2,

получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, както и общо за централата, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	687,075	687,075	–	–
Електрическа енергия	MWh	721,833	721,833	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1826,889	1826,889	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	470,418	470,418	–	–
Електрическа енергия	MWh	464,276	464,276	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1175,708	1175,708	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1262,912	1262,912	–	–
Електрическа енергия	MWh	1301,299	1301,299	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3296,401	3296,401	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1320,021 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 57,109$ MWh).

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

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

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

$1301,299 \text{ MWh} - 64,765 \text{ MWh} = \mathbf{1236,534 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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 **1301,299 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 **1301,299 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1236,534 MWh**.

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

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

	ВКЕП в настоящ месец	ВКЕП над квотата от решението за цени	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 до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати за компенсиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2023	1126,890	0	няма	няма	няма	няма	1126,890	1127,856	1127	0,856
08/2023	1236,534	0	няма	няма	няма	няма	1236,534	1237,390	1237	0,390

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се издават до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **1237 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 **1237 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1237 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.**

9. „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 **11.09.2023 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, 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): **39,231 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: **0,485;**

• 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:

- ЕРМ: **39 бр.**;
- ОБЩО: **39 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: **39 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 142 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25.5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,73%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	39,231	няма	39,231	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **2,058 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41,167	41,167	–	–
Електрическа енергия	MWh	41,289	41,289	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106,080	106,080	–	–

• Потребена топлинна енергия: **84,837 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 43,670 \text{ MWh}$).

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

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

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

$41,289 \text{ MWh} - 2,058 \text{ MWh} = \mathbf{39,231 \text{ MWh}}$ – 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 **41,289 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 **41,289 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **39,231 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 НеВКЕП при продаж-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		период				период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2023	69,172	0	няма	няма	няма	няма	69,172	69,485	69	0,485
08/2023	39,231	0	няма	няма	няма	няма	39,231	39,716	39	0,716

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **39 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 **39 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **39 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.08.2023 г. до 31.08.2023 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 **8.09.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.** от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1225,805 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,825 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:

- ЕРМ: **1226 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: **1226 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
Долна раб. калоричност на горивото	35 058 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,61%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,96%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1225,805	няма	1225,805	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **38,000 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1190,295	1190,295	–	–
Електрическа енергия	MWh	1263,805	1263,805	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2854,882	2854,882	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1190,295 MWh**.

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

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

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

$$1263,805 \text{ MWh} - 38,000 \text{ MWh} = \mathbf{1225,805 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1263,805 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 **1263,805 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1225,805 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2023	1101,688	0	няма	няма	няма	няма	1101,688	1101,825	1101	0,825
08/2023	1225,805	0	няма	няма	няма	няма	1225,805	1226,630	1226	0,630

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, 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 август 2023 г. са в размер на **1226 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 **1226 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1226 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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 7.09.2023 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 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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): 195,956 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: 0,171 MWh;**

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

- **ЕРМ: 196 бр.**

- **ОБЩО: 196 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: 196 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 „Модернизирани 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 от 19.07.2017 г., 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 „Оранжеви“ 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 инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01.2011 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 828 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,41%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,37%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	195,956	няма	195,956	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **10,954 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

- потребявана на площадката с напрежение 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	205,105	205,105	–	–
Електрическа енергия	MWh	206,550	206,550	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	505,643	505,643	–	–

- Потребена топлинна енергия: **205,105 MWh**.

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

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

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

$$206,550 \text{ MWh} - 10,954 \text{ MWh} = \mathbf{195,956 \text{ MWh}}$$
 – 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 **206,550 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 **206,550 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **195,956 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 продажби 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)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕП мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕР мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
07/2023	188,420	0	няма	няма	няма	няма	188,420	189,171	189	0,171
08/2023	195,956	0	няма	няма	няма	няма	195,956	196,127	196	0,127

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на **196 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 196 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 196 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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 11.09.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **1.08.2023 г. до 31.08.2023 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): 3300,676 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: 0,061 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:

- **ЕРМ: 3300 бр.;**

- **ОБЩО: 3300 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: 3300 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**;

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

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 991 kJ/nm ³	34 991 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,41°C	24,41°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,99%	47,99%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,80%	76,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,12%	17,27%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3300,676	няма	3300,676	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) = **171,524 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,180 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2013,000	2013,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1819,650	1819,650	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5056,240	5056,240	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1748,000	1748,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1652,550	1652,550	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4455,972	4455,972	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3761,000	3761,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3472,200	3472,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9512,212	9512,212	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1088,466 MWh**.

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

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

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

$$3472,200 \text{ MWh} - 171,524 \text{ MWh} = \mathbf{3300,676 \text{ MWh}}$$
 – 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 **3472,200 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 **3472,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3300,676 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
07/2023	3408,189	0	няма	няма	няма	няма	3408,189	3409,061	3409	0,061
08/2023	3300,676	0	няма	няма	няма	няма	3300,676	3300,737	3300	0,737

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на **3300 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3300 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 3300 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за **точност, надеждност и невъзможност за подправяне**, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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 11.09.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода **от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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): 1298,972 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: 0,734 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:

- **ЕРМ: 1299 бр.**

- **ОБЩО: 1299 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: 1299 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 991 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,41 °C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,09%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,47%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,53%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1298,972	няма	1298,972	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) = **95,528 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,453 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1051,000	1051,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	1394,500	1394,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3198,094	3198,094	–	–

- Потребена топлинна енергия: **328,710 MWh.**

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

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

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

$$1394,500 \text{ MWh} - 95,528 \text{ MWh} = \mathbf{1298,972 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1394,500 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 **1394,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1298,972 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.
07/2023	1307,452	0	няма	няма	няма	няма	1307,452	1307,734	1307	0,734
08/2023	1298,972	0	няма	няма	няма	няма	1298,972	1299,706	1299	0,706

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на **1299 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1299 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1299 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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 11.09.2023 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **6964,113 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: **0,538 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: **6964 бр.;**

- ОБЩО: **6964 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: **6964 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW_e**.

• В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

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

- номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

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

- номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.

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

- номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 983 kJ/nm ³	34 983 kJ/nm ³	34 983 kJ/nm ³	34 983 kJ/nm ³	34 983 kJ/nm ³	34 983 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	24.8°C	24.8°C	24.8°C	24.8°C	24.8°C	24.8°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	47,99%	47,99%	47,99%	47,99%	47,99%	47,99%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,83%	76,18%	76,18%	77,80%	77,44%	76,04%
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	18,42%	17,99%	17,96%	19,17%	18,45%	16,76%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6964,113	6964,113	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) = **609,482 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 8,221 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1441,375	1441,375	–	–
Електрическа енергия	MWh	1429,813	1429,813	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3737,153	3737,153	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1140,874	1140,874	–	–
Електрическа енергия	MWh	1155,844	1155,844	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3014,953	3014,953	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1385,219	1385,219	–	–
Електрическа енергия	MWh	1399,688	1399,688	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3655,915	3655,915	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1317,063	1317,063	–	–
Електрическа енергия	MWh	1277,656	1277,656	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3334,997	3334,997	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1467,593	1467,593	–	–
Електрическа енергия	MWh	1385,282	1385,282	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3683,872	3683,872	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	994,407	994,407	–	–
Електрическа енергия	MWh	925,312	925,312	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2524,562	2524,562	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7746,531	7746,531	–	–
Електрическа енергия	MWh	7573,595	7573,595	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 951,453	19 951,453	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4239,170 MWh**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$7573,595 \text{ MWh} - 609,482 \text{ MWh} = \mathbf{6964,113 \text{ MWh}}$$
 – 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, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7573,595 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7573,595 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6964,113 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2023	7570,403	0	7570,403	7570,538	7570	0,538	няма	няма	няма	няма
08/2023	6964,113	0	6964,113	6964,651	6964	0,651	няма	няма	няма	няма

От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на **6964 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 6964 бр. за количествата подадени

по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 6964 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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 05.12.2011 г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-26 от 11.09.2023 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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): **3593,766 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: **0,391 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:

- ЕРМ: **3594 бр.;**
- ОБЩО: **3594 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: **3594 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 пет инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2 ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_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 „Йенбахер“ – 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
Долна раб. calorичност на горивото	35 000 kJ/nm ³	35 000 kJ/nm ³	35 000 kJ/nm ³	35 000 kJ/nm ³	35 000 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,4°C	25,4°C	25,4°C	25,4°C	25,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,02%	48,02%	48,02%	48,02%	48,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	79,61%	81,62%	75,86%	80,06%	84,99%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	23,04%	23,63%	19,18%	21,89%	26,38%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3593,766	няма	3593,766	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) = **165,634 MWh.**

- закупена ЕЕ за производство. E_{закуп.} за произв. = 0,296 MWh.

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането

на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

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

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1210,000	1210,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1399,800	1399,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3278,076	3278,076	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1178,000	1178,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1214,300	1214,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2930,890	2930,890	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4,000	4,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4,600	4,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11,336	11,336	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	950,000	950,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	958,500	958,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2383,789	2383,789	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	181,000	181,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	182,200	182,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	427,364	427,364	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3523,000	3523,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3759,400	3759,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9031,455	9031,455	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1943,244 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5,

покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справкаите), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$3759,400 \text{ MWh} - 165,634 \text{ MWh} = \mathbf{3593,766 \text{ MWh}}$$
 – 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 **3759,400 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 **3759,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3593,766 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
07/2023	3613,519	0	няма	няма	няма	няма	3613,519	3614,391	3614	0,391
08/2023	3593,766	0	няма	няма	няма	няма	3593,766	3594,157	3594	0,157

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **3594 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3594 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 3594 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство** на електрическа енергия, измерено на **изхода на централата**, при спазване на изискванията за **точност, надеждност и невъзможност за подправяне**, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство** на

електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

16. „Топлофикация – Перник“ АД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **11.09.2023** г. и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от **1.08.2023** г. до **31.08.2023** 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) – **2976,622 MWh** (*вярното количество е 2787,941 MWh*);
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **404,448 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,653 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: **0,779 MWh**;
- ЕРМ: **0,726 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,214 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: **2977 бр.** (*верният размер е 2788 бр.*);
- ЕРМ: **405 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **3382 бр.** (*верният размер е 3193 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: **3382 бр.** (*верният размер е 3193 бр.*);

С писмо вх. № **Е-ЗСК-9** от **12.09.2023** г. дружеството е внесло допълнителен документ към подаденото заявление с вх. № **Е-ЗСК-9** от **11.09.2023** г. Този документ е Декларация, че за периода от 00:00 часа на 01.08.2023 г. до 13 00 часа на 06.08.2023 г. е бил в експлоатация ТГ-5, след което „Топлофикация-Перник“ АД **излиза в планов ремонт**. За периода 26.08.2023 г. - 28.08.2023 г. (т.е. в рамките на плановия ремонт на топлофикацията) са направени експлоатационни изпитвания на Ко-генератор 1 (ДВГ 1), с отчетена нетна електроенергия **188,681 MWh**. Електроенергията е измерена от електромер за търговско мерене собственост на ЕСО ЕАД с фабричен номер SN37566525. (ТРАФО 2, 31,5; ОПУ 110 kV, през поле № 2 с точка на измерване ЕИС 3 2Z9999903009188).

Във връзка с цитираната Декларация следва, че:

– Произведената от ТГ-5 **топлинна енергия** подадена към преноса, **преди да**

излезе централата в планов ремонт, отговаря на критериите на §1, т.6 и т.7 от „Допълнителните разпоредби“ на Наредба № РД-16-267, като съответстващата на нея произведена комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е високоефективна, при съответствие с критериите отразени в чл. 4, ал. 1 и чл. 14, ал. 1 от същата наредба.

– Произведената от ДВГ-1 топлинна енергия след излизането на централата в планов ремонт, е за собствени технологични цели на площадката и тя не покрива критериите на §1, т.6 и т.7 от „Допълнителните разпоредби“ на Наредба № РД-16-267 за комбинирана полезна топлинна енергия, при което $Q_{\text{комб.}} = 0 \text{ MWh}$ и съответно и $E_{\text{комб.}} = 0 \text{ MWh}$, тъй като съгласно чл. 5, ал. 1 от същата наредба:

$$E_{\text{комб.}} = Q_{\text{комб.}} * \sigma_{\text{реж.}} = 0 * \sigma_{\text{реж.}} = 0 \text{ MWh}$$

В придружаващата заявлението документация са приложени 2 бр. справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.: едната за ТГ-5, а другата за ДВГ-1. Следователно работната група по сертификатите ще разгледа само справка за ТГ-5, а нетната електрическа енергия произведена от ДВГ-1 трябва да бъде премахната от рекапитулацията на двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер и за нея няма да бъдат издадени сертификати.

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**;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство (тъй като на ДВГ-1 не е комбинирана) на електрическа и топлинна енергия, като:

- 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:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	9239 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,90%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	73,82%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,58%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3703,935	3234,017	469,160	0,758

*Забележка: В рекапитулацията на двустранния протокол за търговско мерене на изходните електромери е записано, че по ЕПМ („Собственост на ЕСО“) е подадена **3422,698 MWh**, но както е написано по-горе, от това количество трябва да се извади*

нетната електрическа енергия произведена при експлоатационни изпитвания на ДВГ-1 в размер на **188,681 MWh**, при което се получава количеството **3234,017 MWh**. Следва да се отбележи, че дружеството правилно е нанесло тази намалена стойност в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. относно ТГ-5.

- 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) = **1081,185 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 57,151 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 917,303	10 773,300	144,003	–
Електрическа енергия	MWh	4785,120	4125,097	–	660,023
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 245,348	18 622,875	167,816	2454,657

- Потребена топлинна енергия: **8505,711 MWh**.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **4125,097 MWh**;

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

$4125,097 / 4785,120 = 0,862067617$ (86,21%) – 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_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $1081,185 * 0,862067617 = 932,055$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $4125,097$ MWh – $932,055$ MWh = **3193,042 MWh** – електрическа енергия от

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

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

– ЕПМ: $(3234,017 / 3703,935) * 3193,042 = 2787,941 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3234,017 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: $(469,160 / 3703,935) * 3193,042 = 404,448 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (469,160 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$3193,042 \text{ MWh} - 2787,941 \text{ MWh} - 404,448 \text{ MWh} = 0,653 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,758 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **4125,097 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4125,097 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3193,042 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За 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
07/2023	17 056,786	0	15 534,465	15 534,779	15 534	0,779	1521,713	1521,726	1521	0,726
08/2023	3193,042	0	2787,941	2788,720	2788	0,720	404,448	405,174	405	0,174

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за следващ

директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	дробен остатък от минал период	фикати	период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,608	1,214	1	0,214
0,653	0,867	0	0,867

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на **2788 бр.**

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **405 бр.**

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 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 **3193 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 2788 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 405 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 3193 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

17. „Топлофикация – Плевен“ АД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **11.09.2023 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на

електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от **1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 297,301 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2650,574 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: **0,613 MWh**;
- ЕРМ: **0,548 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: **18 297 бр.**;
- ЕРМ: **2651 бр.**;
- **ОБЩО: 20 948 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: **20 948 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **68,18 MW_e**;

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

- газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32,18 MW_e;
- котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

– два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2 (не е работил през периода), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със стационарни номера ПГ-2 (не е работил през периода) и ПГ-4. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

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

Забележка: Следва да се отбележи, че освен справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за работата на КПГЦ, към документацията е приложена още една

справка за работата на 3 бр. ДВГ (първият е работил 8 раб.ч., а другите 2 бр. по 2 раб.ч.), като през това време те са произвели 27,500 MWh брутна електрическа енергия и **27,168 MWh** нетна електрическа енергия, отчетена по отделен електромер № ЕИС 32Z999990902303U, SN 63193654, П/СТ ТЕЦ ПЛЕВЕН ОРУ 110 kV / ТРАФО 2. Изразходеното количество природен газ е в размер на **10,000 knm³**. Топлинната енергия не е отбелязана в справката на тези 3 бр. ДВГ, като цялата произведена електрическа енергия е отбелязана като некомбинирана, която се явява и невисокоэффективна в такъв случай. Затова тя трябва да се извади от общата рекапитулация на двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер и за нея да не се издават сертификати. За тези 3 бр. ДВГ все още **няма представен в КЕВР алгоритъм, отчитащ тяхната работа, нито „Разрешение за ползване“**.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 995 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1606 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,22%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,48%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 947,875	18 297,301	2650,574	няма

Забележка: В рекапитулацията на двустранния протокол за търговско мерене на изходните електромери е записано, че по ЕПМ („Собственост на ЕСО“) е подадена **18 314,244 MWh**, но както е написано по-горе, от това количество трябва да се извади нетната електрическа енергия произведена при функционалните изпитания на 3-те нови ДВГ в размер на **27,168 MWh** поради това, че все още са без „Разрешение за ползване“, при което се получава количеството **18 297,301 MWh**, като следва да се отбележи, че дружеството правилно е нанесло тази намалена стойност в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.

- 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) = **1950,125 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 5,000 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Ползена топлинна енергия	MWh	21 705,000	21 657,000	48,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 898,000	22 898,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	55 593,000	55 540,000	53,000	–

• Потребена топлинна енергия: **10 513,000 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите 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 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$22\,898,000\text{ MWh} - 1950,125\text{ MWh} = \mathbf{20\,947,875\text{ MWh}}$ – 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 **18 297,301 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 **2650,574MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 898,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 898,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **20 947,875 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
07/2023	20 627,987	0	18 150,134	18 150,613	18 150	0,613	2477,853	2478,548	2478	0,548
08/2023	20 947,875	0	18 297,301	18 297,914	18 297	0,914	2650,574	2651,122	2651	0,122

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **18 297 бр.**

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **2651 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **20 948 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 18 297 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2651 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 20 948 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

18. „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 **11.09.2023** г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София“, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **1.08.2023** г. до **31.08.2023** 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) – **10 707,651 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **23,464 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: **0,424 MWh**;
- ЕРМ: **0,820 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: **10 708 бр.**;
- ЕРМ: **24 бр.**;
- ОБЩО: **10 732 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: **10 732 бр.**;

Забележка: През м. 08/2023 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 комбинирана:

– **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 е била в експлоатация само **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
Долна раб. калоричност на горивото	35 157 kJ/nm ³	35 157 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,9°C	22,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,83%	48,83%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,62%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,85%	82,24%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,10%	12,23%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 731,115	10 707,651	23,464	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) = **3770,885 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 114,553 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	33 858,544	25 028,568	8829,976	–
Електрическа енергия	MWh	6202,000	6202,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	47 599,549	36 807,473	10 792,076	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 135,024	20 058,000	7077,024	–
Електрическа енергия	MWh	8300,000	8300,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	43 133,330	34 483,720	8649,610	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 993,568	45 086,568	15 907,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 502,000	14 502,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	90 732,879	71 291,193	19 441,686	–

- Потребена топлинна енергия: **36 824,296 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1140,194 \text{ MWh}$).

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$14\,502,000 \text{ MWh} - 3770,885 \text{ MWh} = \mathbf{10\,731,115 \text{ MWh}}$ – 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 **7787,339 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:

- **10 707,651 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

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

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **23,464 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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 **14 502,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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 **14 502,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **10 731,115 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
07/2023	7797,995	0	7787,339	7787,424	7787	0,424	10,656	10,820	10	0,820
08/2023	10 731,115	0	10 707,651	10 708,075	10 708	0,075	23,464	24,284	24	0,284

• 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 до лимита	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
07/2023	7787,995	0	7787,339	7787,857	7787	0,857	0,00	0,571	0	0,571
08/2023	10 707,651	0	10 707,651	10 708,508	10 708	0,508	0,00	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (за м. 07/2023 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 **10 708 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. в размер на **10 708 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец август 2023 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **24 бр.**

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **10 732 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **10 732 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **10 732 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 10 708 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 10 708 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 0 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени 24 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са 10 732 бр., като и прехвърлените са 10 732 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

19. „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 № И3-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 11.09.2023 г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток“, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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:

- Электропреносната мрежа (ЕПМ) – 15 504,670 MWh;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1594,365 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: 0,046 MWh;
- ЕРМ: 0,762 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: 15 004 бр.;
- ЕРМ: 1595 бр.;
- ОБЩО: 16 599 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: 15 959 бр.;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товарови профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 08/2023 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **640,649 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 (640,649 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**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-1 и ТГ-3 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-3
Вид на инсталациите	конден. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	5.07.2022
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 163 kJ/nm ³	35 163 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,9°C	22,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,91%	48,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,03%	90,65%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,82%	84,57%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,32%	12,44%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 599,035	15 004,670	1594,365	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) = **3993,220 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 93,123 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1 и ТГ-3, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3774,554	2755,730	18,824	–
Електрическа енергия	MWh	1377,019	1377,019	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6372,574	6350,584	21,990	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 660,177	52 407,396	252,781	–
Електрическа енергия	MWh	19 215,236	19 215,236	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	84 982,310	84 687,019	295,291	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 434,731	56 163,126	271,605	–
Електрическа енергия	MWh	20 592,255	20 592,255	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	91 354,884	91 037,603	317,281	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **33 382,906 MWh** (в т.ч. влиза част от $Q_{\text{вк}} = 2510,000 \text{ MWh}$, както и цялата изразходена за собствени нужди с пара 636,000 MWh и с гореща вода 45,000 MWh).

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

Информация за количеството 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-1 и ТГ-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:

$20\,592,255 \text{ MWh} - 3993,220 \text{ MWh} = \mathbf{16\,599,035 \text{ MWh}}$ – 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 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 **15 004,670 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:

– **14 364,021 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (15 004,670 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (640,649 MWh);

– **640,649 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;

• **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1594,365 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за прехвърляне на **ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е по-голяма от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **1377,019 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 215,236 MWh**;

• **Общото количество** произведена **брутна комбинирана** електрическа енергия от централата е в размер на **20 592,255 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-1** и **ТГ-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 **20 592,255 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата през разглеждания период е в размер на **16 599,035 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
07/2023	16 289,398	0	14 774,579	14 775,046	14 775	0,046	1514,819	1515,762	1515	0,762
08/2023	16 599,035	0	15 004,670	15 004,716	15 004	0,716	1594,365	1595,127	1595	0,127

• 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 ВЕКП 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	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2023	14 774,579	0	14 130,680	14 131,553	14 131	0,553	643,899	644,193	644	0,762
08/2023	15 004,670	0	14 364,021	14 364,574	14 364	0,574	640,649	641,411	641	0,411

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 **15 004бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. в размер на **14 364 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 август 2023 г. в размер на **641 бр.**;

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **1595 бр.**

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **16 599 бр.**, а прехвърлените са в размер на **16 600 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати** за **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **15 959 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 15 004 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 14 364 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 641 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени 1595 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са 16 599 бр., а прехвърлените са 16 600 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на

изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

20. „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 11.09.2023 г. и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г., отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 11 115,948 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: 0,485 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: 11 116 бр.;

▪ ОБЩО: 11 116 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: 11 116 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 декларирания 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 **104,6 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 19,6 MW_e.

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 046 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,276°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	73,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,50%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 173,695	13 173,695	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) = **582,355 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 346,370	13 346,370	–	–
Електрическа енергия	MWh	13 756,050	11 607,338	–	2148,712
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	36 967,257	31 192,926	–	5774,331

- Потребена топлинна енергия: **11 583,042 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информация в справката по

чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (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:

ВЕКП_{бруто} = **11 607,338 MWh**;

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

$11\,607,338 / 13\,756,050 = 0,843798764$ (84,38%) – дял брутна високоефективна;

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

$582,355 * 0,843798764 = 491,390$

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$11\,607,338\text{ MWh} - 491,390\text{ MWh} = \mathbf{11\,115,948\text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: **11 115,948 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (13 173,695 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 **11 607,338 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 **11 607,338 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 115,948 MWh**.

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

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

	ВКЕП в настоящ месец	от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	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
07/2023	11 477,485	0	11 477,485	11 477,485	11 477	0,485	няма	няма	няма	няма
08/2023	11 115,948	0	11 115,948	11 116,433	11 116	0,433	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за която 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) – за месец юли са **11 477 бр.**, като се **прехвърлят** към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ– за месец август 2023 г. сертификати в размер на **11 116 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 11 116 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 11 116 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

21. „Брикел“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **11.09.2023 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **11 664,403 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: **0,421 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: **11 664 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: **11 664 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW_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-3 и ТГ-4.**

• **Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:**

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	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
Долна раб. калоричност на горивото	-	-	11 405 kJ/kg	11 405 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	-	38,68%	38,68%
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 $\eta_{\text{общо}}$	-	-	80,58%	80,59%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-	-	20,56%	20,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 664,403	11 664,403	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) = **13 231,507 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 1849,176 \text{ MWh}$ (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-3 и ТГ-4, както и

обобщените брутни данни за централата, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	36 534,000	35 377,000	1157,000	–
Електрическа енергия	MWh	11 347,824	11 347,824	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	59 337,000	57 989,144	1347,856	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 449,000	42 237,000	1212,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 548,086	13 548,086	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 630,000	69 218,071	1411,929	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	79 983,000	77 614,000	2369,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 895,910	24 895,910	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	129 967,000	127 207,215	2759,785	–

- Потребена топлинна енергия: **77 614,000 MWh**.

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

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

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

$$24\,895,910 \text{ MWh} - 13\,231,507 \text{ MWh} = \mathbf{11\,664,403 \text{ MWh}}$$
 – 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 **11 664,403 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-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 895,910 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **24 895,910 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 664,403 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
07/2023	13 322,817	0	13 322,817	13 323,421	13 323	0,421	няма	няма	няма	няма
08/2023	11 664,403	0	11 664,403	11 664,824	11 664	0,824	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2023 г. са в размер на **11 664 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 11 664 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 11 664 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

22. „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 **11.09.2023 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 **1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.**, като е записало следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **10 296,246 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2494,116 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: **0,130 MWh**;
 - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,971 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: **10 296 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2495 бр.**;
- **ОБЩО: 12 791 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: **12 791 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 пароотбори 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
Долна раб. калоричност на горивото	15 052 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,99%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,29%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	71,98%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	31,52%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 792,522	12 712,986	няма	3079,536

- 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) = **4230,491 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35 255,360	29 695,360	5560,000	–
Електрическа енергия	MWh	20 023,013	16 216,636	–	3806,377
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	69 071,463	57 387,822	–	11 683,641

- Потребена топлинна енергия: **18 954,682 MWh**.
- След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.
- Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:
 - От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (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: $VEKP_{\text{бруто}} = 16\ 216,636\ MWh$;
 - Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество: $16\ 216,636 / 20\ 023,013 = 0,809899888$ (80,99%) – дял брутна високоефективна;
 - Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $VEKP_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $VEKP_{\text{(нето)}}$: $4230,491 * 0,809899888 = 3426,274\ MWh$;
 - Следователно $VEKP_{\text{(нето)}}$ е: $16\ 216,636\ MWh - 3426,274\ MWh = 12\ 790,362\ MWh$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.
 - Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:
 - **ЕПМ**: $(12\ 712,986 / 15\ 792,522) * 12\ 790,362 = 10\ 296,246\ MWh$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този

електромер/и (12 712,986 MWh) – 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 до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

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

12 790,362 – 10 296,246 = **2494,116 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3079,536 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 216,636 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 **16 216,636 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 790,362 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
07/2023	12 681,101	0	10 271,130	10 271,130	10 271	0,130	2409,971	2409,971	2409	0,971
08/2023	12 790,362	0	10 296,246	10 296,376	10 296	0,376	2494,116	2495,087	2495	0,087

- От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на **10 296**.

- От направената справка за м. 08/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че няма **издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и следователно за месец август 2023 г. са в размер на **2495 бр.**

- **Общо издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия

от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 791 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **10 296 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2495 бр.** за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **12 791 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.**

23. „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.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **11.09.2023 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 **1.08.2023 г. до 31.08.2023 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) – **12 820,005 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **493,357 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **148,926 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: **0,814 MWh**;
- ЕРМ: **0,846 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,193 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: **12 820 бр.**;
- ЕРМ: **494 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **149 бр.**;
- **ОБЩО: 13 463 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: **13 463 бр.**;

Към придружаващите Заявлението документи „Топлофикация-Перник“ АД е

представила *Обяснителна записка*, че през м. август 2023 г. в ТЕЦ "Русе-Изток" на "Топлофикация Русе" АД са извършени **функционални пробни изпитания** на Когенерационна инсталация, състояща се от 3 бр. ДВГ, с наименования КГ1, КГ2 и КГ3, работещи с гориво природен газ. Извършените функционални изпитания предшестват 72-часовите проби, необходими за въвеждане в експлоатация на новите съоръжения. Приложена е и „Схема на монтаж на търговски електромери в „Топлофикация-Русе“ АД“, като приложение към заявлението за сертификат. Произведената и изнесена в електропреносната мрежа електрическа енергия по извод "Дунав мост" е измерена с електромер ЕИС код 32Z999991411003V в размер на **86,064 MWh** и е **извадена от общата рекапитулация** по тристранен протокол №1409230831 за измерена електрическа енергия за периода от 01.08.2023 до 31.08.2023г. на „Топлофикация Русе“ АД, подписан от страна на дружеството, ЕСО ЕАД и ЕРП Север АД. Протоколът е част от приложените документи към Заявлението за издаване и прехвърляне на сертификати. Закупеният природен газ през отчетния период, в размер на **27,496 kпт³** е изразходван изцяло за функционалните проби на новите съоръжения, видно и от „Протокол за отчет на количеството природен газ" измерено с Турбинен разходомер за природен газ за когенератори тип ITRON FLUXI/TZ 150 в комплект с коректор на обема тип CORUS EVO+/2022 г./, по който се отчита изразходваният природен газ за когенерационната инсталация. От „Топлофикационна част-Когенерация" в „Топлофикация Русе" АД по време на извършените функционални изпитания не е произведена топлинна енергия с гореща вода и топлинна енергия с пара, тъй като производствената схема не дава възможност за производство на пара за технологични нужди. Топлинната енергия с гореща вода през м. Август 2023 г. е произведена изцяло от „Топлофикационна част-Разширение" в „Топлофикация Русе" АД.

Забележка: Следва да се има предвид, че Когенерационната инсталация с 3-те нови ДВГ е описана в Алгоритъма за 2023 г. на „Топлофикация Русе“ АД, утвърден от Министъра на Енергетиката със Заповед № Е-РД-16-282 от 26.05.2023 г., но под условието, че тази част от алгоритъма ще започне да се изпълнява, когато 3-те ДВГ **придобият „Разрешение за ползване“**, каквото е и изискването на чл. 4, ал. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г..

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW_e**, в т.ч. **120 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 в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързана на общ колектор (заедно с неработилите през периода ТГ-5) към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (като 8 не е работил през периода):

- **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. calorичност на горивото	-	18 281 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	36,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 508 t)	-	87,12%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	80,02%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-	29,59%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 462,288	12 820,005	493,357	148,926

Забележка: В рекапитулацията на двустранния протокол за търговско мерене на изходните електромери е записано, че по ЕПМ („Собственост на ЕСО“) е подадена **12 906,069 MWh**, но както е написано по-горе, от това количество трябва да се извади нетната електрическа енергия произведена при функционалните изпитания на 3-те нови ДВГ в размер на **86,064 MWh** поради това, че все още са без „Разрешение за ползване“, при което се получава количеството **12 820,005 MWh**.

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери 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) = **3505,328 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,962** (изчислен) **отговаря** на Регламента;

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

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,919** (изчислен) **отговаря** на Регламента

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

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

Показатели на ТГ-6 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	28 410,706	27 108,336	1302,370	–
Електрическа енергия	MWh	16 967,616	16 967,616	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	56 593,140	55 080,515	1512,625	–

• Потребена топлинна енергия: **18 825,162 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 $E_{\text{нето}}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия,

измерена на шините на електрогенератора на инсталация 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 :

$16\,967,616\text{ MWh} - 3505,328\text{ MWh} = \mathbf{13\,462,288\text{ MWh}}$ – 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 (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **12 820,005 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 **493,357 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 **148,926 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тези инсталации е определено общо в размер на **16 967,616 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 967,616 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 462,288 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	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	Издаде -ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

	продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период		бр.	MWh	MWh	от минал период	бр.	MWh
	MWh	MWh	MWh	MWh						
07/2023	20 690,308	0	19 654,022	19 654,814	19 654	0,814	836,100	836,846	836	0,846
08/2023	13 462,288	0	12 820,005	12 820,819	12 820	0,819	493,357	494,203	494	0,203

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
200,186	200,193	200	0,193
148,926	149,119	149	0,119

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на **12 820 бр.**

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на **494 бр.**

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на **149 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 **13 463 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 12 820 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 494 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 149 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 13 463 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

24. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

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

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47 от 11.09.2023 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода **от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 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): **17 175,200 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: 0,979 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: **17 176,179 MWh – 17 176 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: **17 176 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– Свидетелство за калибриране № 2591А-Е-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

– Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

– Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

– Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

– Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

• Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за

единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

- Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_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-2 и ТГ-3** – всяка от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически 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
Долна раб. калоричност на горивото	-	10 594 kJ/kg	10 594 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	40,57%	40,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	85,43%	85,41%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	46,02%	45,94%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-	23,09%	23,06%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	90 943,085	90 943,085	няма	няма

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 100 154,865 MWh (100 154 865,450 kWh) – т.е. ТГ-2 и ТГ-3 са работили изцяло в топлофикационен режими, като от ТГ-1 е произведена останалата електрическа енергия, която не е работил 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-3):

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **12 511,401 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 698,982 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-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,972** –отговаря на Регламента;

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

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите 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	6877,900	6877,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	19 633,037	3723,007	–	15 910,030
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	57 609,644	13 250,824	–	44 358,820

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 858,920	29 858,920	–	–
Електрическа енергия	MWh	85 503,789	16 132,774	–	69 371,015
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	251 095,230	57 490,710	–	193 604,520

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	36 736,820	36 736,820	–	–
Електрическа енергия	MWh	105 136,826	19 855,781	–	85 281,045
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	308 704,874	70 741,534	–	237 963,340

- Потребена топлинна енергия **36 736,820 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 15 923,920 MWh и реализирана/продадена в размер на 1770,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 19 042,900 MWh).

- Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2023 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода тепломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.

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

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

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

ЕЕ от ВЕКП $_{\text{брutto}} = 19 855,781 \text{ MWh}$;

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

$19 855,781 / 95 310,149 = 0,175124508$ (17,51%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от

ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП_(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $12\,511,402 * 0,18702239 = 2191,053 \text{ MWh}$ – 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_(нето) е:

$19\,855,781 \text{ MWh} - 2191,053 \text{ MWh} = 17\,175,200 \text{ MWh}$ – 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: **17 175,200 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **19 855,781 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-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 **19 855,781 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 175,200 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 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
07/2023	14 500,090	0	14 500,090	14 500,979	14 500	0,979	няма	няма	няма	няма
08/2023	17 175,200	0	17 175,200	17 176,179	17 176	0,179	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 08/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2023 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 август 2023 г. са в размер на 17 176 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 17 176 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 17 176 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 24 бр. заявления за сертификати и всички са разгледани в настоящия доклад, без изключение. Имало е особености при разглеждане на заявленията подадени от: „Топлофикация-Перник“ АД, „Топлофикация Русе“ АД и „Топлофикация Плевен“ АД. И трите топлофикации са на различни етапи по внедряването на по 3 бр. нови когенерационни инсталации, като всички са от типа двигатели с вътрешно горене. Единствено „Топлофикация-Перник“ АД е преминала всички етапи, включващи: утвърден Алгоритъм за 2023 г. с новите мощности, издадено „Разрешение за ползване“ и променена лицензия. Проблемът се оказва в това, че на 7-ми август централата е излязла в планов ремонт, като по това време се е наложило да бъдат направени 50-часови експлоатационни изпитвания на единия от двигателите, при което произведената топлинна енергия не отговаря на критериите за комбинирана полезна топлинна енергия и като следствие на това произведената електрическа енергия не е комбинирана и съответно не е високоефективна. В тази връзка на централата са издадени и прехвърлени на ФСЕС 188 бр. по-малко сертификати от първоначално заявените, равнозначни на произведената нетна електрическа енергия от този двигател в размер на 188,681 MWh. Следва да се отбележи, че един ден след подаването на заявлението дружеството е внесло в КЕВР допълнителен документ към него (с вх. № Е-ЗСК-9 от 12.09.2023 г.), в който под формата на Декларация се описва обстоятелството, че експлоатационните изпитвания на двигателя са се случили именно по времето на планов ремонт на централата. При другите две топлофикации са правени функционални изпитания на новите ДВГ-та, като „Топлофикация Русе“ АД има от м. май 2023 г. утвърден Алгоритъм за тях, но все още няма „Разрешение за ползване“ и променена лицензия, а „Топлофикация Плевен“ АД все още не е преминало нито един от трите етапа. Затова дружеството само е премахнало от рекапитулацията на двустранните протоколи за търговско мерене на изходните електромери изработената нетна електрическа енергия от функционалните изпитания на новите инсталации и съответния им еквивалент в брой сертификати по 1 MWh не са заявени за издаване и прехвърляне към ФСЕС. При „Топлофикация Русе“ АД те се равняват на 86 бр. по-малко сертификати, а при „Топлофикация Плевен“ АД: на 27 бр. по-малко.

При разглеждане на заявленията от останалите топлофикации не е имало особености. Д. Дянков прочете проекта на решение, предложен от работната:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за

високоэффективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин (в проекта на решение са посочени 24 бр. дружества, които са включени в доклада);

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

И. Иванов запита дали и трите топлофикации, които са споменати по време на докладването са въглищни.

Д. Дянков отговори, че „Топлофикация Плевен“ АД е на природен газ, а „Топлофикация-Перник“ АД и „Топлофикация Русе“ АД са с основно гориво въглища, но те и досега са използвали по малко природен газ, колкото само за запалване.

И. Иванов каза, че в този списък с 24 бр. топлофикационни дружества отсъства „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

Д. Дянков поясни, че „Топлофикация Петрич“ ЕАД не е подавало заявление от много отдавна.

И. Иванов каза, че дружеството е изразявало възмущение, че отново не е включено.

Д. Дянков отново поясни, че дружеството не е подавало заявление.

И. Иванов каза, че е искал да се увери, че дружеството наистина не е подавало заявление, което не е за първи път.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад с вх. № Е-Дк -1125 от 15.09.2023 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г. от 24 бр. дружества.

II. 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 високоэффективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец АВГУСТ 2023 г., както следва:

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

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;

- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 966 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 8,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4,002 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 89,73%;
- 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: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-08-23/000000001
до № ЗСК-3-08-23/000000002.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 987 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 17,792 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17,792 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13,686 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 19,29%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,97%;
- 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: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-08-23/000000001
до № ЗСК-32-08-23/000000006.

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

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 046 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 360,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 486,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 300,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,47%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,70%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-08-23/000000001 до № ЗСК-27-08-23/000000063.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 995 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 579,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 64,502 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 566,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,96%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,42%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-08-23/000000001 до № ЗСК-4-08-23/000000531.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 226 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 861,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1062,487 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 835,313 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,48%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,45%;
- 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: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-08-23/000000001 до № ЗСК-6-08-23/000000800.

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

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 907 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 314,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 312,505 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 345,254 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,48%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,37%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен

- кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-31-08-23/000000001 до № ЗСК-31-08-23/00000336.

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 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 154 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1013,356 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1058,230 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 997,071 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,86%; ДВГ2: 20,00%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,03%; ДВГ2: 78,81%;
- 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: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-08-23/000000001 до № ЗСК-37-08-23/000000947.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 154 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1262,912 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1320,021 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1301,299 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,42%; ДВГ2: 21,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,01%; ДВГ2: 79,57%;
- 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: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-08-23/000000001 до № ЗСК-38-08-23/000001237.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 142 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41,167 MWh;
- потребена топлинна енергия: 84,837 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 41,289 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,73%;
- 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: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-08-23/000000001 до № ЗСК-44-08-23/000000039.

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: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 058 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1190,295 MWh;

- потребена топлинна енергия: 1190,295 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1263,805 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,96%;
- 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: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-08-23/000000001 до № ЗСК-46-08-23/000001226.

11. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, р-н Северен, ул. „Анри Барбюс“ № 5А, 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: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 828 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 205,105 MWh;
- потребена топлинна енергия: 205,105 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 206,550 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,37%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,41%;
- 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: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-36-08-23/000000001 до № ЗСК-36-08-23/000000196.

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: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 991 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3761,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1088,466 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3472,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,12%; ДВГ2: 17,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,80%; ДВГ2: 76,31%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-08-23/000000001 до № ЗСК-5-08-23/000003300.

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: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 991 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1051,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 328,710 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1394,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,47%;
- 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: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-08-23/000000001 до № ЗСК-40-08-23/000001299.

14. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 983 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7746,531 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4239,170 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7573,595 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,42%; ДВГ2: 17,99%; ДВГ3: 17,96%; ДВГ4: 19,17%; ДВГ5: 18,45%; ДВГ6: 16,76%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,83%; ДВГ2: 76,18%; ДВГ3: 76,18%; ДВГ4: 77,80%; ДВГ5: 77,44%; ДВГ6: 76,04%;
- 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: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-08-23/000000001 до № ЗСК-21-08-23/0000006964.

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: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 000 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3523,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1943,244 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3759,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,04%; ДВГ2: 23,63%; ДВГ3: 19,18%; ДВГ4: 21,89%; ДВГ5: 26,38%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,61%; ДВГ2: 81,62%; ДВГ3: 75,86%; ДВГ4: 80,06%; ДВГ5: 84,99%;
- 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 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: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-08-23/000000001 до № ЗСК-26-08-23/000003594.

16. 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: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9239 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 773,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 8505,711 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4125,097 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 20,58%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 73,82%;
- 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:
ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-08-23/000000001 до № ЗСК-9-08-23/000003193.

17. 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: 56 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 995 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 657,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 513,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 898,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,48%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,22%;
- 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: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-08-23/000000001 до № ЗСК-13-08-23/000020948.

18. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 157 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 45 086,568 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36 824,296 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 502,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 10,10%; ТГ9: 11,28%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 84,85%; ТГ9: 82,24%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-08-23/000000001 до № ЗСК-14-08-23/000010732.

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 изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 163 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 56 163,126 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33 382,906 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 592,255 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,32%; ТГ3: 12,44%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,82%; ТГ3: 84,57%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема

- за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: невъведена; ТГ4: 05.02.2019 г.;
ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-08-23/000000001 до № ЗСК-15-08-23/000015959;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-08-23/000015960 до № ЗСК-15-08-23/000016600.

20. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 046 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 13 346,370 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 583,042 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 607,338 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 20,50%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 73,31%;
- 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: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-08-23/000000001 до № ЗСК-16-08-23/000011116.

21. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 444 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 77 614,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 77 614,000 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 895,910 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 20,60%; ТГ4: 20,59%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 80,62%; ТГ4: 80,60%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-08-23/000000001 до № ЗСК-18-08-23/000011664.

22. 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: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 15 052 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 29 695,360 MWh;
- потребена топлинна енергия: 18 954,682 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 216,636 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 31,52%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 71,98%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-08-23/000000001 до № ЗСК-19-08-23/000012791.

23. 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: 400,0 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 281 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 27 108,336 MWh;
- потребена топлинна енергия: 18 825,162 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 967,616 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 29,59%;
- номинална ефективност на: ТГ6: 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: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-08-23/000000001 до № ЗСК-20-08-23/000013463.

24. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 1.08.2023 г. ÷ 31.08.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 594 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 36 736,820 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36 736,820 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 855,781 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 23,09%; ТГ3: 23,06%
- номинална ефективност на: ТГ2: 46,02%; ТГ3: 45,94%;
- 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: 31.08.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-08-23/000000001 до № ЗСК-47-08-23/0000017176.

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1127 от 15.09.2023 г. относно **одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-45 от 02.05.2022 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023-2032 г. (Десетгодишен план, Плана).

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, включително проучванията, плановете и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните плановете за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни плановете за развитие на мрежата от операторите на електропреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 51 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944).

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР, ЕСО ЕАД е сертифициран като и определен за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.) в съответствие с приложимото европейско законодателство към този момент, а именно: чл. 10, пар. 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО).

Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № З-Е-285 от 11.09.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-13-41-45 от 21.08.2023 г. ЕСО ЕАД е представил в КЕВР следната допълнителна информация и документи: справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчет на извършените инвестиции за периода от

01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. съгласно Решение № ДПРМ-1 от 17.11.2022 г. на КЕВР относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на електроенергийната система (ЕЕС); отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2022 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка, както и с изрично посочване на проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2022 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2023-2032 г.

След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023-2032 г. е установено следното:

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 20 от 24.04.2023 г., по т. 15. ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2023-2032 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 23.03.2023 г. в рубриката в раздел Диспечирание/Развитие на ЕЕС (на адрес: <https://www.eso.bg/fileObj.php?oid=4515>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД посочва, че в едномесечния срок за провеждане на консултациите е постъпило становище по Десетгодишния план от Българска ветроенергийна асоциация.

Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2023-2032 г. е разработен съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и при спазване на разпоредбата на чл. 81г, ал. 2, изречение първо от ЗЕ и Глава втора, Раздел III от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на Европейската организация на операторите на електропреносни системи (ENTSO-E) и с Рамково Споразумение за работа в синхронната зона за регионална група Континентална Европа (Synchronous Area Framework Agreement for RC CE).

Десетгодишният план за развитие съдържа основната инфраструктура за пренос на електроенергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Той осигурява своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на електрооснабдяването.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в електроенергийната система (ЕЕС) на България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2032 г.;
- анализ на производствените мощности в ЕЕС на България, включително от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ);
- прогнозни мощностни и електроенергийни баланси на ЕЕС;
- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;
- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;
- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;
- нива на токовете на къси съединения на шини 400kV, 220kV и 110kV на подстанциите от системно значение;

– развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;

– оценка на необходимите инвестиции, за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето така, че да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на електроенергийната система. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България до 2032 г., така че да се създадат необходимите технически условия за сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа, за устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизнестойност на пазара на електрическа енергия.

В Десетгодишния план за периода 2023-2032 г. ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната като посочва, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране, енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната. ЕСО ЕАД посочва, че на практика през последните години, не се наблюдават ясно определени тенденции в брутно електрорепотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брутно електрорепотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 година, на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите (по отношение на брутно вътрешен продукт). В прогнозата е отчетен и опитът на ЕСО ЕАД от последните години, който показва, че електропотреблението варира в най-тесните граници между минималната прогноза от 2020 г. и минималната прогноза от 2022 г., а максималните прогнози от всички години са далеч от реализацията и проектния ѝ тренд.

На база на гореизложеното при разработването на Плана ЕСО ЕАД е приело три основни сценария за развитие на електропотреблението:

Сценарий „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“

Този сценарий за брутно електрорепотребление без помпи е с около 2200 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД, тъй като тръгва от по-високо потребление за 2023 година, което предполага ръст от 6,7% спрямо приведеното потребление за 2022 година, на фона на тенденцията от последните години за лек спад. Въпреки това, съгласно насоките на ENSTO-G и ENTSO-E, именно този сценарий следва да се вземе в предвид като референтен при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

Максимален сценарий

Този сценарий за брутно електрорепотребление без помпи съвпада с тренда на референтния такъв за крайното електропотребление в страната на Европейската комисия за периода 2015-2025 г. Заложено е забавяне в прилагането на мерки за енергийна ефективност. Към 2032 година се очаква брутно потребление да достигне 41 200 GWh.

Минимален сценарий

При този сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. През 2032 година брутно електропотребление достига 38 800 GWh.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България до 2032 г. се основава на изразените от производствените дружества инвестиционни намерения. При липса на промяна в информацията, предоставена за предходния десетгодишен план отговори не са изисквани, респективно не са получавани.

Поради разлика между инвестиционните намерения на дружествата и заложените инсталирани мощности в „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“, в настоящия план освен референтен сценарий са разгледани и допълнителни алтернативни сценарии, отразяващи сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване. По-долу са отразени разликите между актуалните инвестиционни намерения на производствените дружества и плана.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ВЕИ, в т.ч. съгласно сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване на нива преносна и разпределителни мрежи са изложени в таблица 1.

Вид ВЕИ	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Общо за периода до 2032 г.
ВяЕЦ, MW	189	122	12	12	12	12	12	12	12	12	407
ФЕЦ, MWp	1670	2260	3374	966	1425	458	377	392	377	377	11676
ВЕЦ, MW	34	0	2	0	0	0	0	0	0	0	36
БиоЕЦ, Mwe	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	18
Общо	1893	2383	3390	980	1438	472	391	406	391	391	12137

Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ, посочени в таблица 2, към края на 2022 г., в MW.

ВЕЦ (без помпи)	2349
Вятърни ЕЦ	705
Фотоволтаични ЕЦ	1726
Биомаса и биогаз	77

За периода 2023-2032 г. съгласно инвестиционните намерения са планирани за изграждане общо 13 451 MW нови мощности, 12 135 MW от които са ВЕИ.

Ако към 2032 година проектираните ВяЕЦ и ФЕЦ са нерегулируеми при обща инсталирана мощност над 14 000 MW, балансиращата способност (гъвкавостта) на ЕЕС ще бъде намалена. За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности е необходимо да се предприемат допълнителни мерки.

Някои от тези мерки, които са приоритет на ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД, са пазарни и вече са реализирани, а други предстои да се реализират в близките години:

- присъединяване към пазарното обединение в рамките на деня (реализирано);
- присъединяване към пазарното обединение за ден-напред (реализирано);
- присъединяване към платформата за компенсиране на нежеланите отклонения FSCAR (реализирано);
- присъединяване към платформата за нетиране на нежеланите отклонения;
- присъединяване към платформите за балансиране на ENTSO-E;
- въвеждане на отрицателни цени на балансиращата енергия;
- премахване на ценови ограничения за балансираща енергия и балансиращ капацитет.

Планиране развитието на електропреносната мрежа е свързано с изпълнението на следните основни изисквания и европейски политики:

- сигурност при снабдяването с електрическа енергия на потребителите и електроразпределителните мрежи при нормални и ремонтни схеми;
- повишаване на трансграничните капацитети за обмен на електроенергия със страните от югоизточна Европа, за изпълнение на чл. 16, пар. 8 на Регламент (ЕС) 2019/943, относно вътрешния пазар на електроенергия;
- присъединяване на нови синхронни и паркови генериращи модули;
- повишаване на ефективността при преноса на електроенергия;

- присъединяване на нови мощности за съхранение на енергия;
- възможност за експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа при висок дял на децентрализираното производство.

Българската електропреносна мрежа е част от обединената преносна мрежа на страните от континентална Европа и развитието ѝ е тясно свързано с развитието на мрежите на съседните страни. При изготвяне на настоящия Десет годишен план, освен решаване на техническите проблеми по електропреносната мрежа, са взети предвид и резултатите от пазарните и мрежовите изчисления, извършени в работната група „Югоизточна Европа“ към ENTSO-е, при изготвяне на регионалния инвестиционен план 2022 г. В групата са представени системните оператори на страните от Балканския полуостров, Унгария, Италия и Кипър.

Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. За първи път при разработката на плана се взима в предвид влиянието на ЕЕС на Турция върху потокоразпределението в региона. Прогнозите на турския оператор за 2030 и 2040 година са за голям ръст на нови генериращи източници, с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. В същото време, в българската ЕЕС не се предвиждат инвестиции за нови мащабни източници на електроенергия, достъпни 24 часа в денонощието, които да не отделят парникови газове. Това може да доведе до повишаване на транзитните потоци на електроенергия през нашата преносна мрежа в направление изток-запад и може да направи българо-турската и българо-сръбската граница тесни места, които биха ограничавали търговията на електрическа енергия. Транзитът на електрическа енергия през нашата страна би станал още по-голям, при редуциране на производството от генериращите мощности в комплекса „Марица изток“.

Мрежа 400kV

Мрежа 400kV е гръбнака на електропреносната мрежа в България. Географското разположение на страната предполага в бъдеще голям търговски интерес за транзит на електрическа енергия през електропреносната мрежа на страната.

ЕСО ЕАД е завършил дейностите по изграждането на новия междусистемен електропровод п/ст „Марица изток“ – п/ст „Неа Санта“ (Гърция). Очаква се изграждане на гръцката част на електропровода.

Във връзка с инвестиционен интерес за присъединяване на значителни генериращи нови мощности от ВЕИ паркови модули към електропреносната мрежа, в югоизточната и североизточната част на страната, е необходимо значително развитие на електропреносната мрежа. Предвижда се изграждане на нов пръстен 400kV: п/ст Марица изток – п/ст Узунджово (съществуващата подстанция се реконструира като 400/110kV) – п/ст Любимец 2 (нова) – п/ст Тенево (съществуващата се разширява и реконструира като п/ст 400/110kV). В североизточна България се планира изграждане на нов пръстен 400kV: п/ст Варна – п/ст Добрич 2 (нова, в нея се разкъсва двойния ЕП Белгун/Сенокос) – ВС Генерал Тошево 2 (нова) – ВС Свобода (нова, в нея се разкъсват междусистемните ЕП Дружба и Съединение).

След 2032 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия десетгодишен план.

Мрежа 220kV

Приета е концепция, преносната мрежа 220kV да не се развива повече и да се редуцира, за сметка на мрежи 400kV и 110kV. В дългосрочен план се обмисля реконструкция на някои вътрешни електропроводи 220kV и прилежащите им подстанции към ниво 400kV по направления, които са приоритетни за ЕЕС на страната.

Мрежа 110kV

Мрежа 110kV има преобладаващо локално значение и нейното развитие се обуславя от:

- подобряване сигурността на захранване на потребителите;
- подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи;
- присъединяване на директни потребители при необходимата категория на осигуреност;
- присъединяване на генериращи модули – директни и в разпределителните мрежи.

В съответствие с разпоредбите на чл. 16, т. 8 от Регламент 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия ЕСО ЕАД посочва, че се работи по увеличаване на трансграничните капацитети за обмен на електрическа енергия със страните от Югоизточна Европа. В него се изисква в срок до 31.12.2025 г., операторите на преносни системи да осигурят на разположение на участниците в пазара обем на междусистемния капацитет за междузонова търговия от минимум 70% от преносния капацитет, при спазване на границите за експлоатационна сигурност.

Съгласно Правилата за управление на електроенергийната система е направена проверка на изпълнението на критерия „n-1” за всяка от обследваните схеми, при екстремален товар от 7610MW, която показва че преносната електрическа мрежа 400kV и 220kV отговаря на критерия за сигурност.

Десетгодишният план предвижда конкретни инвестиции, които следва да бъдат извършени за всяка година от периода 2023-2032 г. Част от планираните промени в преносната мрежа са свързани с евентуално спиране на производството на електроенергия от въглищно централи. Тогава мрежата 220kV, която е изградена заради тези централи, ще остане слабо натоварена и ЕСО ЕАД е разработило планове да се използват част от трасетата на съществуващи електропроводи 220kV за построяване на нови връзки 440kV.

Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на Р България за периода 2023-2032 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2023 г., 2024 г. и 2025 г., както следва:

Основни обекти от електропреносната мрежа, които трябва да бъдат реконструирани или да бъдат изградени нови, за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС:

НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Период на изграждане
Електромеханична част	
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Курило до п/ст Металургична	2013/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия	2016/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево	2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ерма	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Обединение	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мрамор	2022/2024
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Мездра до п/ст Ботевград	2018/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Алмус	2021/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мок	2022/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Попица	2025/2027
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Пелово до п/ст Кнежа	2023/2027
Изграждане на нова ВЛ 400 kV Вазов от п/ст Царевец до п/ст Пловдив	2025/2029
Реконструкция на ВЛ 220 kV Стрелец	2025/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун -Дракон	2023/2025

Реконструкция на ВЛ 110 kV Галатя	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Комунари	2022/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Орляк	2021/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Емона	2022/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бор	2021/2023
Изграждане на ВЛ 110 kV за захранване на п/ст Поморие към ЕЕС	2014/2025
Реконструкция ВЛ 110 kV Клокотница	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Цимбала-Граничар	2023/2027
Изграждане на ВЛ 110 kV от ВЕЦ "Въча 1" - ВЕЦ "Цанков камък"	2012/2032
Реконструкция на ВЛ 220 kV Шипка	2025/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Житница	2022/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Красен	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ловци	2025/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Грамада	2021/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград-Граничар	2022/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград в участък от ст.213 до п/ст Тополовград	2023/2024
Второ захранване на п/ст Свиленград	2025/2028
Реконструкция ветрило на п/ст Девня 1	2021/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Звездица	2023/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Малеве-Славяново-Пясъчево	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Роман-Косматица	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ветрен	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 1 И) kV Ахелой	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 1 10 kV Павлово-Бистрица-Железница	2024/2026
ЕЛЕКТРОПРОВОДИ С ЕВРОПЕЙСКО ФИНАНСИРАНЕ	
OPGW	
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Стража	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Добриня	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Марийно	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Осетия-Моняк	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Блъсков/Войников	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гранит	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Места	2021/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кристал	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мирново	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дрен	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Елица	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Узана	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Косача	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средна гора	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Шивачево	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Варовик	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бърдо	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пеликан	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Нипел	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кутловица	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Безмер	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Българка	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Хисарлъка	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Славяни	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Неврокоп	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Беломорци	2023

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Габър	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бачиново	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ропотамо	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Петрол	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скала	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Правец	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Баба Вида	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скалите	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лозица	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Милковица	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Подем	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Румянцево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Драгомиров	2022/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бутан	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Климентово	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР ГО	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Сечен камък	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кулата	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Манастирица	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Керамик	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гита	2021/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Свилена	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград в участъка от ст. 99 до п/ст Любимец	2022/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ровно	2022/2024
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Лъджене	2023/2024
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Манолово	2022/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средец	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Царево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ормана	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Белмекен	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пордим	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бебреш	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Броня	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Миньор	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мурла	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Строево	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Изба	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Цимент	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гложене	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ахинора	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Прохлада	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Росина	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Палаузово	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Горово	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пирит	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ямболен	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Чаталджа	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Левски	2023
Подстанции	
п/ст "Курило" – реконструкция на ОРУ 110kV	2020/2026
п/ст "Курило" - изграждане на ново поле за връзка с п/ст "Металургична"	2022/2023

п/ст "Курило" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Курило" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023
п/ст "Металургична" - изграждане на ново поле за нова връзка с п/ст "Курило"	2022/2023
п/ст "Металургична" - изграждане на САУП и подмяна УРОП в ОРУ 400 kV	2024/2027
п/ст "Металургична" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2025
п/ст "Металургична" - инсталиране на литиево-йонна батерия	2022/2023
п/ст "Хаджи Димитър" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст "Хаджи Димитър" - изграждане изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Красно село" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Красно село" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2023
п/ст "Димитър Димитров" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Димитър Димитров" - рехабилитация полета 20 kV	2022/2023
п/ст "Модерно предградие" -изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Модерно предградие" -изграждане на Тр-р СН 2	2023
п/ст "Модерно предградие" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023
п/ст "София юг" - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV	2025
п/ст "София юг" -въвеждане в експлоатация изследователски тестов обект за изследване на микро и нано мрежи и взаимодействието им с ЕЕС	2023
п/ст "София изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст "София изток" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2023/2024
п/ст "София изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2024
п/ст "Искър Индустрия" - реконструкции на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст "Горубляне" - изграждане на ограда	2023
п/ст Костинброд - реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV, изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2026
п/ст „Столник“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2022/2023
п/ст "Столник" - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2025
п/ст "Брезник" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2024
п/ст "Зелин" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст "Зелин" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Зелин" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст "Своге" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст "Своге" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Своге" - реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия	2023
п/ст "Своге" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2024
ТЕЦ Република - реконструкция ОРУ 110 kV, изграждане на САУП, охранителни системи и изместване на управление	2022/2024
п/ст "Вакарел" - изграждане на САУП	2024
п/ст "Вакарел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2024
п/ст "Костенец" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст "Ботевград" - реконструкция на ОРУ	2023/2025
п/ст "Алдомировци" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст "Алдомировци" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Алдомировци" - рехабилитация в ЗРУ 20 kV	2022/2023
п/ст "Пауталия" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2023
п/ст "Кюстендил" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст "Скакавица" - изграждане на телесигнализация	2023
п/ст "Джумая" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2017/2025
п/ст "Джумая" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Банско" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Кресна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС	2022/2023

п/ст "Кресна" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Ален мак" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст "Петрич" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2026
п/ст "Гоце Делчев" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2026
п/ст "Гоце Делчев" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Разлог" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "ЗПИ" - изграждане на САУП	2024
п/ст "Якоруда" - изграждане на САУП	2024
п/ст "Якоруда" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Мездра" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Мездра" - изграждане ново поле 110 kV	2024/2025
п/ст "Мездра" - подмяна на СТ 2 и 1	2025/2026
п/ст "Роман" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Роман" - реконструкция на ОРУ и подмяна на СТ 1	2021/2024
п/ст "Роман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Бойчиновци" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2025
п/ст "Вълчедръм" - реконструкция на ОРУ 110 kV, СОТ, ВН и ПИС	2022/2023
п/ст "Вълчедръм" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2023
п/ст "Брусарци" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Брусарци" - подмяна на СТ 2 и 1	2025/2026
п/ст "Криводол" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст "Мартиново" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Видин 2" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Гъмзово" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Гъмзово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Кула" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Кула" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст "Кула" - подмяна на СТ 1 и 2	2024/2026
п/ст "Белоградчик - рехабилитация уредба Ср.Н.	2023/2024
п/ст "Белоградчик - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Белоградчик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Бяла Слатина" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Букьовци" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Оряхово" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Враца 2" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Лом" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2020/2023
п/ст "Лом" - подмяна на СТ 1	2025
п/ст "Видин 1" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст "Бета" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст "Бета" - Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия	2023
п/ст "Бета" - подмяна на СТ 1 и 2	2024
п/ст "Койнаре" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Белене" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Белене" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Белене" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025

п/ст "Белене" - рехабилитация на уредба СрН	2022/2024
п/ст "Никопол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2026
п/ст "Никопол" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Никопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст Гулянци" - реконструкция на ОРУ 110 kV, СОТ, ВН, ПИС и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2026
п/ст "Гулянци" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Плевен изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст "Тетевен" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Тетевен" - изграждане на видеонаблюдение. СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Сторгозия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст "Ловеч" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2023
п/ст "Ловеч" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст "Мелта" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст "Луковит" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2023
п/ст "Кнежа" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2020/2026
п/ст "Долни Дъбник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст "Долни Дъбник" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1	2018/2025
п/ст "Червен бряг" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Червен бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Червен бряг" - изграждане на КРУ 20 kV	2019/2024
п/ст "Левски" - реконструкция ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2019/2028
п/ст "Левски" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Левски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст „Мизия“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021 2023
п/ст "Златна Панега" - изграждане на САУП	2024
п/ст "Златна Панега" - изграждане на видеонаблюдение. СОТ периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Златна Панега" - реконструкция ЗРУ 110 kV	2026/2028
п/ст "Свищов" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023
п/ст "Полски Тръмбеш" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2024
п/ст "Полски Тръмбеш" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Трявна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2026
п/ст "Стражица" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст "Елена" - реконструкция на ОРУ	2023
п/ст "Горна Оряховица изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст Торна Оряховица ЗРУ" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст Торна Оряховица" - рехабилитация ЗРУ 20 kV	2020/2028
п/ст "Царевец" - подмяна релейни защити в ОРУ 400 kV	2025
п/ст "Емка" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст "Емка" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2022/2023
п/ст "Русаля" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2026
п/ст "Разград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2027
п/ст "Русе" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст "Русе" - реконструкция кабели 20 kV в КРУ 20 kV	2023
п/ст "Русе" - реконструкция и изместване на трасе на кабели 20 kV	2023
п/ст "Русе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2023

пожароизвестяване	
п/ст "Латекс" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст "Исперих" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст "Кубрат" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст "Дулово" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст "Дулово" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Мадара" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст "Каспичан" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Търговище 1" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст "Търговище 2" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст "Шумен 1" - изграждане на САУП	2022/2024
п/ст "Шумен 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Шумен запад" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Шумен запад" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Каолиново" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Попово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2026
п/ст "Омуртаг" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст "Юбилейна" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Шумен център" - Модернизация с подмяна КРУ, Трансформатори СН, АС и УИЗЦ 10 kV	2020/2023
п/ст "Шумен център" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Шумен център" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Хан Крум" - изграждане на телесигнализация	2023
п/ст "Добруджа" - рехабилитация система за видеонаблюдение	2023/2024
п/ст "Добруджа" - реконструкция ЗРУ 31,5 kV и доставка и монтаж на реактор 50 MVA	2020/2023
п/ст "Добруджа" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2022/2025
п/ст "Варна" - разрушаване на ОРУ 750 kV	2023/2025
п/ст "Варна" - рехабилитация система за видеонаблюдение	2023/2024
п/ст "Шабла" - изграждане ново поле 110 kV за ЕЛ 110kV Дропла 2" и монтаж на трети трансформатор 110/20 kV	2021/2023
п/ст „Генерал Тошево" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2019/2024
п/ст "Генерал Тошево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Девня 1" - Реконструкция на ОРУ 110 kV	2019/2023
п/ст "Лазур" - Реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2023
п/ст "Фаворит" - реконструкция ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст "Вълчи дол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст "Тервел" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2026
п/ст "Добрич" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст "Добрич" - Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия	2023
п/ст "Добрич" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Старо Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Старо Оряхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Провадия" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст "ОРУ ТЕЦ Варна" - реконструкция и разширение на ОРУ 220 kV и ОРУ 110kV	2019/2027
п/ст "Провадия" - рехабилитация уредба Ср. Н.	2023
п/ст "Бургас" - доставка и монтаж на 2 бр. АТ 400/110 kV, 350 MVA	2023/2025
п/ст "Славейков" - изграждане на САУП	2023

п/ст "Славейков" - реконструкция на ЗРУ 20 kV	2020/2024
п/ст "Кабиле" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст "Карнобат" - подмяна на СТ 2 и 1 - 110/20 kV	2024/2025
п/ст "Сунгурларе - изграждане на САУП	2023
п/ст "Сунгурларе - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Победа" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20kV	2019/2026
п/ст "Победа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2025
п/ст "Поморие" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2025
п/ст "Обзор" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2023
п/ст "Лозово" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Приморско" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст "Приморско" - рехабилитация уредба Ср.Н. и СН	2022/2023
п/ст "Бургас индустрия" - рехабилитация САУП	2023/2024
п/ст Трудово" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2024
п/ст "Дебелт" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Дебелт" - ретрофит КРУ 10 kV - 29 бр.	2023/2024
п/ст "Дебелт" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Босна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2028
п/ст "Босна" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2022/2023
и/ст "Босна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Слънчев бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Тополовград" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Елхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Елхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Елхово" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Тенево" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Тенево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Тенево" - подмяна на С'1 1 и 2	2024/2026
п/ст "Полиестерни влакна" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Полиестерни влакна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Никола Лъсков" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Никола Лъсков" - реконструкция ЗРУ 6 kV	2023
п/ст "Стралджа" - реконструкция на ОРУ 110 kV, С()Т. В11. 11ИС и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2024
п/ст "Стралджа" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Котел" - реконструкция на ОРУ 110 kV, изграждане САУП и подмяна на СТ 1	2023/2025
п/ст "Марица изток 3" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2025/2026
п/ст "Марица изток 3" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст "Марица изток" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст "Марица изток" - монтаж на 2 бр. реактори 50MVar	2021/2024
п/ст "Марица изток" - 400/220/110/31.5/20/10 - изграждане на трета и пета колони за 400 kV и отстраняване на гаранционни строителни дефекти	2016/2023
п/ст "Твърдица" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2025
п/ст "Твърдица" - подмяна на СТ 1 и 2 - 110/20 kV	2024/2025
п/ст "Стара Загора" - изграждане на СОТ, ВН и ПИС	2023
п/ст "Сливен градска" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Дъбово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2025

п/ст "Хидравлика" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 2	2023/2025
п/ст "Хидравлика" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Комуна" - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Чирпан" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Чирпан" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Нова Загора" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Нова Загора" - подмяна на СТ 1 и 2	2024/2025
п/ст "Гълъбово" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст "Гълъбово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Гълъбово" - рехабилитация уредба Ср.Н. и СН	2022/2023
п/ст "Речица" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2023/2025
п/ст "Сливен индустрия" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2024
п/ст "Зора" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст ТЕЦ Сливен - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2022/2024
п/ст "Марица изток 2" - рехабилитация на портални конструкции в ОРУ 220 kV	2019/2026
п/ст "Марица изток 2" - реконструкция на ОРУ 220 kV	2020/2026
п/ст "Димитровград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст "Димитровград" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Свиленград" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Харманли" - рехабилитация уредба Ср.Н. и СН	2023
п/ст "Харманли" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и подмяна на СТ 1 и 2	2024/2025
п/ст "Маджарово" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст "Любимец" - реконструкция на ОРУ 110 kV с подмяна на СТ 1, 2 и монтаж на СТ 3	2023/2027
п/ст "Гледка" - Реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст "Арпезос" -изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Арпезос" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст "Бенковски" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Бенковски" - подмяна на СТ 1	2025
п/ст "Момчилград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2025
п/ст "Крумовград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2026
п/ст "Пловдив" 400/220/110 kV - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на КАС и САУП	2020/2023
п/ст "ТЕЦ Пловдив" - рехабилитация на уредба средно напрежение	2022/2023
п/ст "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Христо Проданов" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст "Велинград" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст "Велинград" - рехабилитация на ЗРУ 20 kV	2023
п/ст "Панагюрище" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Панагюрище" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Попинци" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи и подмяна на СТ 1 и 2	2021/2024
п/ст "Попинци" - рехабилитация на уредба средно напрежение	2022/2023
п/ст "Пловдив" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2025
п/ст "Хисар" - рехабилитация полета 20 kV	2023
п/ст "Хисар" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст "Пловдив" - Реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2024

п/ст "Карлово 2" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Карлово 2" - подмяна на СТ 1 и 2	2024/2025
п/ст "Карлово 1" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Карлово 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст "Порслав" - Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия	2023
п/ст "Алеко" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2028
п/ст "Христо Смирненски" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2027
п/ст "Пясъчник" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Пясъчник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Кърнаре" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2024
п/ст "Кърнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Сопот" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2023/2025
п/ст "Сопот" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст "Широка поляна" - изграждане на САУП	2023
п/ст "Златоград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст "Златоград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст "Конски дол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2026
п/ст "Конски дол" - рехабилитация уредба Ср.Н.	2023
п/ст "Асеновград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и подмяна на СТ 1 и 2	2025/2030
п/ст "Раковски" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст "Прослав" - реновиране на СТ до 110 kV при заводски условия	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на системни подстанции	2024/2026
п/ст "Бинкос" - подмяна на СТ 1 и 2	2024/2025
п/ст "Славяни" - подмяна на СТ 1	2024
п/ст "Пазарджик" - подмяна на СТ 1	2024
п/ст "Тутракан" - подмяна на СТ 1 и 2	2024/2025
п/ст "Сандански" - подмяна на СТ 2	2025
п/ст "Белово" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Димитър Канен" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Сунгуларе" - подмяна на СТ 1	2025
п/ст "Орещец" - подмяна на СТ 1	2025
п/ст "Камено" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Враца 3" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Айтос" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Чернозем" - подмяна на СТ 1 и 2	2025
п/ст "Мандра" - подмяна на СТ 1 и 2	2025/2026
п/ст "Силистра" - подмяна на СТ 1	2025
п/ст "Бабово" - подмяна на СТ 1 и 2	2025
п/ст "Дряново" - подмяна на СТ 1 и 2	2025
ПОДСТАНЦИИ С ЕВРОПЕЙСКО ФИНАНСИРАНЕ	
ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ВЕИ	
ЕЛЕКТРОПРОВОДИ	
ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНА ЧАСТ	
Реконструкция на ВЛ 110 kV Грамада	2021/2024
Разкъсване на ВЛ 110 kV Вардим за захранване на ВС ФЕЦ Ценово Солар	2023
Разкъсване на ВЛ 400 kV Сан Стефано за захранване на ВС 400 kV Тенево	2025

Монтаж на втора тройка на ВЛ 110 kV Дропла	2023
Разкъсване на ВЛ 110 kV Емона за захранване на ФЕЦ I юпович	2024
Разкъсване на ВЛ 110 kV Чаталджа за захранване на ВС ФЕЦ Абакус	2024
OPGW	
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Иглика	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Роза	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кремона	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Чаталджа	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ямболен	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вардим	2023
ПОДСТАНЦИИ	
п/ст "Шабла" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2023
п/ст "Генерал Тошево" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2024
п/ст "Сливен индустрия" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2023
п/ст "Омуртаг" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2024
п/ст "Речица" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2024
п/ст "Стралджа" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2023
п/ст "Бойчиновци" - изграждане на нови изводни полета 110 kV	2025
п/ст "Нови пазар" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "ТЕЦ Бобов дол" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2023
п/ст "Грудово" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Дебелт" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Алеко" - изграждане на нови изводни полета 110 kV	2024/2026
п/ст "Попинци" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2023
п/ст "Девня 1" - изграждане на ново трансформаторно поле 110 kV	2023
п/ст "Дъбово" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Камено" - изграждане на нови изводни полета 110 kV	2025/2026
п/ст "Каолиново" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Гоце Делчев" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Марица изток" - изграждане на нови изводни полета 110 kV	2024
п/ст "Тутракан" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "Димитровград" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2025
п/ст "АТЗ" - изграждане на ново изводно поле 110 kV	2024
в/ст "Тригорци" - изграждане на нова възлова станция за Тесса	2025
в/ст "Ценово" - изграждане на нова възлова станция за Ценово Солар Планта	2024
в/ст "Кутела" - изграждане на нова възлова станция за Кронос-Биотоп	2024
в/ст "Велбъжд" - изграждане на нова възлова станция за Аратиден	2024
в/ст "Стеброструй" - изграждане на нова възлова станция за ПВ Пойнт	2025
в/ст "Млекарево" - изграждане на нова възлова станция за Абакус Интернешънъл	2024
в/ст "Зодияк" - изграждане на нова възлова станция за Грийн Проджектс	2025
в/ст "Чакала" - изграждане на нова възлова станция за Системен интегратор	2024
в/ст "Венеца" - изграждане на нова възлова станция за Йотов и синове	2025
МЕРЕНЕ	
ТК	
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос	2022/2032
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали (включително - ВЧ обработки)	2022/2032
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и ПАА	2022/2032
Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа	2022/2032
ТМ	
Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа	2022/2032

Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "София"	2022/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "Модерно предградие"	2022/2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в н/ст "Вакарел"	2023/2024
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "Пауталия"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "Курило"	2022/2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "София изток"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в ТЕЦ Република	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "Своге"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст "Джумая"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Горна Оряховица"	2020/2030
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Мездра"	2022/2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Кула"	2022/2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Оряхово"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Роман"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Гъмзово"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Червен бряг"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Златна панега"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Тетевен"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Горна Оряховица" - 20 kV	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2032
Изграждане на системи дистанционно управление на обекти към ОП "Варна"	2020/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Юбилейна"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти и/ст "Шумен 1"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Провадия"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Хан Крум"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Старо Оряхово"	2022
ИЗ1 раждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Генерал Тошево"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Шумен Запад"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Добрич"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Вълчидол"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Стара Загора"	2020/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Победа"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Елхово"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Тенево"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Полиестернивълкна"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Дебелт"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Сънгърларе"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Слънчев бряг"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Славейков"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2032
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Пловдив"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Карлово 1"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Сопот"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Кърнаре"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Пясъчник"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст "Панагюрище"	2023

Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2032
Модернизация на системи за дистанционно управление на системни подстанции	2024/2026
Модернизация на САУП в п/ст "Добруджа"	2024
Модернизация на САУП в п/ст "Пловдив 400"	2024
Модернизация на САУП в п/ст "Варна"	2025
SCADA/EMS	
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS системи	2019/2031
Доставка на два броя сателитни терминали и два броя маршрутизатори за международна свързаност	2023
5 бр. SCADA за ОП	2025/2026
Модернизация на системата за наблюдение, контрол и управление (SCADA/KMS) на ЦДУ и ТДУ	2023/2024
РЕЗЕРВНО ЗАХРАНВАНЕ	
Модернизация и разширение на системите за резервирано хранване 380/22QVAC - инвертори, UPS-и, дизел-генератори, АВР-и	2020/2032
Модернизация и разширение на системите за резервирано хранване - токоизправители 48VDC и батерии към тях; конвертори 220/48VDC	2020/2032
Модернизация и разширение на системите за резервирано хранване - хранващи табла	2020/2032
ОБЩИ	
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционно наблюдение на апаратура за АСДУ	2020/2032
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционен достъп до релейни защиты	2020/2032
Модернизация на пожарогасителна инсталация	2023
Оборудване на резервен диспечерски център с 10 работни места	2023
СГРАДИ	
ТРАНСПОРТ	
ИНФОРМАЦИОННИ ТЕХНОЛОГИИ	

ЕСО ЕАД е представило отчет като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за неизпълнението на всяка незавършена инвестиция по проекти/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2022 г., както следва:

1. Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Курило до п/ст Металургична.

ЕСО ЕАД посочва, че причините за забавянето са свързани с настъпване на есенно-зимният период и увеличаване на товарите, обекта временно е замразен и завършен в началото на 2023 г. Работата по обекта е преустановена предвид това че в участък пред п/ст Курило новата ВЛ „Курило - Металургична“ си разменя трасето с ВЛ 110 KV „Металургия-Негован“. Изключването през зимния период на ВЛ 110 KV „Металургия-Негован“ за реконструкция е невъзможно, поради намаляване сигурността на хранване на западната част на гр. София и риск от възникване на каскадна авария при изключване на някоя от електропроводните линии 110 kV „Минзухар“ и „Теменуга“.

2. Реконструкция на ВЛ 110 KV „Бор“.

Поради нарастване на товарите и невъзможността за изключване на съоръжението, обекта е бил замразен през летния период. Вторият етап на строителството е продължил през пролетта на 2023 г.

3. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Марийно“

Дружеството е посочило, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. със собствени сили.

4. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Хисарлъка“.

Причина за забавянето, посочена от ЕСО ЕАД, OPGW е изтеглено по цялото трасе на електропровода, но поради извършващата се реконструкция на ОРУ на п/ст „Пауталия“ е отложен монтажа на подземният оптичен кабел, който беше изпълнен едновременно с

дейностите в подстанцията. Към настоящия момент обектът е завършен.

5. Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV „Правец“.

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето – OPGW е изтеглено със собствени сили по цялото трасе на електропровода с изключение на участък преминаващ над АМ „Хемус“. Предвид забавяне на съгласувателните дейности по ограничаване на движението, а в следствие и възникнали аварии по електропровода средно напрежение осигуряващи захранването на тунелите на автомагистралата, изпълнението на строително-монтажните работи в този участък беше отложено за 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

6. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Манастирица“.

Причината за забавянето, посочена от ЕАСО ЕАД са лошите метеорологични условия, които налагат завършването да бъде отложено за 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

7. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Орловец“.

Поради възникнали инвестиционни намерения и подадено искане за присъединяване на производител на ел. енергия от ВЕИ се е наложило увеличаване сечението на проводника на електропровода и изпълнението е отложено.

8. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Иглика“.

За изпълнението на строително-монтажните работи е изготвен работен проект. По сключен предварителен договор за присъединяване с ВЕИ производител монтажа на оптика по ВЛ 110 KV „Иглика“ е предвиден за изпълнение като част от условията за присъединяване.

9. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Ропотамо“.

Дружеството посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

10. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 KV „Царево“.

Поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

11. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Кулата“.

Поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

12. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Керамик“.

Поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г.

13. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Средец“.

Поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. Предстои изпълнение.

14. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Гита“.

Поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП изпълнението е предвидено да се извърши през 2023 г. Към настоящия момент обектът е завършен.

15. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Беломорци“.

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на обекта е било предвидено да се извърши със собствени сили. За обезпечаване на монтажа с необходимата техника е стартирана обществена поръчка за доставка на трети комплект специализирано оборудване (машини за изтегляне под механично напрежение) за монтаж на OPGW/ADSS. Забавянето се дължина на провалена доставка на необходимото оборудване. Към настоящия момент обектът е завършен.

16. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Скала“.

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на обекта е било предвидено да се извърши със собствени сили. За обезпечаване на монтажа с необходимата техника е стартирана обществена поръчка за доставка на трети комплект специализирано оборудване (машини за изтегляне под механично напрежение) за монтаж на OPGW/ADSS. Забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване. Към настоящия момент обектът е завършен.

17. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Скалите“.

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на обекта е било предвидено да се извърши със собствени сили. За обезпечаване на монтажа с необходимата техника е стартирана обществена поръчка за доставка на трети комплект специализирано оборудване (машини за изтегляне под механично напрежение) за монтаж на OPGW/ADSS. Забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

18. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Лозица“.

Дружеството посочва, че забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

19. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Милковица“.

Дружеството посочва, че забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

20. Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV „Сечен камък“.

Дружеството посочва, че забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

21. Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV „Лъджене“.

Дружеството посочва, че забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

22. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Ормана“.

Дружеството посочва, че забавянето се дължи на провалена доставка на необходимото оборудване.

23. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Пордим“.

ЕСО ЕАД посочва, че за предотвратяване на щети на земеделски производители изпълнението е забавено, като завършването е предвидено за 2023 г. Към настоящия момент обектът се изпълнява и ще бъде завършен до края на годината.

24. Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV „Миньор“.

ЕСО ЕАД посочва, че във връзка с необходимостта от цялостна реконструкция на електропровода е преразгледан планирания обем от дейности и изпълнението е отложено за 2026/2028 г.

25. п/ст „Димитър Димитров“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали и поради неблагоприятни метеорологични условия и невъзможност за изключвания на основни съоръжения от електропреносната мрежа.

26. п/ст „Димитър Димитров“ - рехабилитация полета 20 kV.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, както и поради пандемичната обстановка.

27. п/ст „Модерно предградие“ - изграждане на втори тр-р СН.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения.

28. п/ст „Зелин“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че извършването на строително-монтажните работи е свързано и съвпада с планираната реконструкцията на ОРУ 110 kV на обекта. С цел гарантиране сигурност на електрозахранването стартирането на обекта е отложено до приключване на

първия етап от реконструкцията на ОРУ 110 kV на подстанция „Луковит“.

29. п/ст „Брусарци“ - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, както и поради пандемичната обстановка. Обектът е завършен през месец април 2023 г.

30. п/ст „Мартиново“ - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, както и поради пандемичната обстановка.

31. п/ст „Видин 2“ - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, както и поради пандемичната обстановка. Обектът е завършен през месец юли 2023 г.

32. п/ст „Белоградчик“ - рехабилитация уредба Ср.Н.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, като стартирането на строително-монтажните работи е отложено за края на 2023 г.

33. п/ст „Враца 2“ – изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че се е наложило забавяне поради забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обектът е завършен през месец юли 2023 г.

34. п/ст „Лом“ - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението.

35. п/ст „Видин 1“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението.

36. п/ст „Белене“ - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че поради невъзможност за изключване на присъединения 110 kV заради нарушена сигурност на електрозахранване на „Свилоцел“ АД е било забавено изпълнението. Обектът е завършен през месец август 2023 г.

37. п/ст „Белене“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване

Дружеството посочва, че проведената обществена поръчка е била прекратена поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обектът е завършен през месец януари 2023 г.

38. п/ст „Никопол“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

Дружеството посочва, че проведената обществена поръчка е била прекратена поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обектът е завършен през месец февруари 2023 г.

39. п/ст „Левски“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението.

40. п/ст „Левски“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

Дружеството посочва, че проведената обществена поръчка е била прекратена поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната за забавянето.

41. п/ст „Шумен 1“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

Забавяне от страна на избрания изпълнител е довело до невъзможност за

изпълнение на предвидените строително-монтажни работи поради лоши метеорологични условия.

42. п/ст „Шумен център“ - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че поради пропуски в проекта и възникване на непредвидени дейности на обекта се е получило забавяне от страна на изпълнителя на реконструкцията на ЗРУ 10 kV, което е довело и до забавяне изграждането на САУП. Обектът е завършен през месец юни 2023 г.

43. п/ст „Девня 1“ - реконструкция на ОРУ 110 kV.

С цел гарантиране сигурност на захранване не е било възможно изключване на част от присъединенията поради реализирани временни схеми на захранване свързани с реконструкция на електропроводни линии в региона, като допълнително се е получило забавяне при изпълнението на строително-монтажните работи от страна на избрания изпълнител. Към настоящия момент обектът е завършен.

44. п/ст „Лазур“ - реконструкция на ОРУ 110 kV.

Забавяне се е получило поради реализирани временни схеми на захранване свързани с реконструкция на електропроводни линии в региона. Към настоящия момент обектът е завършен.

45. п/ст „Лозово“ - изграждане на САУП.

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът е завършен през месец март 2023 г.

46. п/ст „Никола Лъсков“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът е завършен през месец февруари 2023 г.

47. п/ст „Сливен градска“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението.

48. п/ст „Свиленград“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението.

49. п/ст „Бенковски“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът е завършен през месец юли 2023 г.

50. п/ст „ТЕЦ Пловдив“ - реконструкция на уредба средно напрежение.

Дружеството посочва, че поради забавяне при сключване на договор от страна на избрания изпълнител е закъсняла доставката на необходимите съоръжения. Към момента обекта се изпълнява съгласно сроковете в коригирания график и се очаква да завърши до края на месец октомври 2023 г.

51. п/ст „ТЕЦ Пловдив“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

Дружеството посочва като причина за забавянето изграждане на нова командно-административна сграда на подстанцията, дейностите по изграждането на нова ограда на обекта започнала след завършване на реконструкцията.

52. п/ст „Попинци“ – реконструкция на уредба средно напрежение.

Във връзка с планирана реконструкция на ОРУ 110 kV свързана с цялостна подмяна на съоръжения и конструкции, дейностите по изграждането на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване се изпълняват едновременно с реконструкцията. Очаква се обектът да бъде завършен до края на годината.

53. п/ст „Карлово 2“ - изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът е завършен през месец юни 2023 г.

54. п/ст „Златоград“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавянето е свързано с планирана реконструкция на ОРУ 110 kV свързана с промяна на първичната схема и цялостна подмяна на съоръжения и конструкции, изпълнението на дейностите по изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване е отложено и ще бъде изпълнено едновременно с реконструкцията.

55. п/ст „Конски дол“ - рехабилитация уредба Ср.Н.

Дружеството посочва, че за изпълнението на обекта е необходима изработка на предкилийни шкафове, които дейности са възложени на външен изпълнител. Забавяне при провеждане на обществената поръчка е довело до забавяне изпълнението на обекта. Към момента строително-монтажните работи се изпълняват по график и обекта ще бъде завършен до края на годината.

56. п/ст „Раковски“ – изграждане на САУП.

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът ще бъде завършен до края на месец ноември 2023 г.

Икономически показатели.

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2023-2032 г. са в размер на 2 010 211 хил. лв. ЕСО ЕАД за периода 2023-2025 г. възнамерява да направи инвестиции в размер на 618 704 хил. лв. или 30,8% от общия размер на инвестициите, посочени в Плана. Размерът на инвестициите, разпределени по години, е описан в следващата таблица:

Година	Разходи за инвестиции (хил. лв.)
2023 г.	179 484
2024 г.	232 150
2025 г.	207 070

От представения одитиран годишен финансов отчет на ЕСО ЕАД за 2022 г. е видно, че дружеството е увеличило печалбата си от оперативната дейност от 88 365 хил. лв. за 2021 г. на 101 319 хил. лв. за 2022 г. Коефициентът на обща ликвидност за 2022 г. е в размер на 1,91 в сравнение с 1,48 за 2021 г., което показва възможността на дружеството да покрива текущите си задължения със собствени оборотни средства. Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за 2022 г. е 1,82 и показва, че дружеството разполага с достатъчно собствени средства да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения. В тази връзка след извършен анализ на състоянието на ЕСО ЕАД на база представения одитиран годишен финансов отчет за 2022 г. може да се направи извод, че дружеството ще разполага със средства за изпълнение на инвестиционната си програма.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията

извършва проучване дали Десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план. При изготвянето на този план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави. Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в електроенергийната система;
- прогнозните мощности на електроенергийните баланси;
- възможност за управление и анализ на гъвкавост на производствените мощности;
- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции, за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

При разработването на Плана ЕСО ЕАД е приело три основни сценария за развитие на електропотреблението:

Първият сценарий е „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“. Съгласно насоките на ENSTO-G и ENTSO-E, именно този сценарий следва да се вземе в предвид като референтен при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

При Максималния сценарий се очаква към 2032 година brutното потребление да достигне 41 200 GWh поради забавяне на мерките за енергийна ефективност.

Според Минималния сценарий през 2032 година brutното електропотреблението достига 38 800 GWh, ако мерките за енергийна ефективност бъдат реализирани.

Дружеството подробно е посочило инвестициите, които планира да извърши през следващите три години и е предоставило отчет и обосновка на неизвършените такива инвестиции през последната година, както и причината за тяхното забавяне.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023-2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023-2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023-2032 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

И. Иванов каза, че има въпроси, които по-скоро са към ЕСО ЕАД, което по време на общественото обсъждане може и да отговори на тях. За отбелязване е, че в Плана присъединяването на нововъведените в експлоатация ВЕИ мощности само през първите две години съответстват на заявените количества. След това са дадени едни стандартни стойности. Относно вятърните електроцентрали: за 2023 г. е записано присъединяване на нови 189 MW, за 2024 г. са 122 MW. Явно това е на базата на реално заявени проекти. От 2025 г. до 2032 г. са записани по 12 MW, което очевидно не е в резултат на някаква сериозна прогноза. Това се наблюдава и за другите видове възобновяема енергия. Таблицата в доклада показва колко бързо се развиват различните централи в България. Само преди няколко години е имало приблизително 1000 MW ФЕЦ и 600 ВяЕЦ. За период от 5-6 години ВяЕЦ са се повишили само със 100 MW. ФЕЦ са нараснали с повече от 70%: 1726 MW и очевидно това ще продължи. В следващите дни ще има и конференция относно засилване строителството на ВяЕЦ в страната. По отношение самото развитие на мрежата: ЕСО ЕАД е записало, че предвижда нов пръстен 400 kV, което е свързано с непрекъснато нарастващите заявления за присъединяване на ФЕЦ и изобщо на ВЕИ. В самата разбивка за извършване на дейностите никъде не се вижда изграждане на пръстен 400 kV в страната. Няма никакви дати.

М. Трифонов каза, че с изграждането на тези 400 kV поне засега са приключили с проектите от общ интерес и коридора в посока Румъния-Гърция. На база на прогнозите ЕСО ЕАД може да уточни дали все още ще има нужда от изграждането на нови.

И. Иванов каза, че сигурно ще има необходимост, ако заявленията за изграждане на нови мощности не се ограничат. Това специално се отнася за Североизточна и Югоизточна България, където в момента почти няма възможност за никакви нови мощности за присъединяване. Тези въпроси не са към работната група, а към ЕСО ЕАД по време на общественото обсъждане.

И. Иванов каза, че насрочва общественото обсъждане на 28.09.2023 г. от 10:30 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1127 от 15.09.2023 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

2. Насрочва обществено обсъждане на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД на 28.09.2023 г. от 10:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

3. За участие в общественото обсъждане на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата, като се осигури и

възможност за дистанционно участие.

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1128 от 15.09.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-41-69 от 21.07.2023 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за определяне на видовете услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-41-69 от 21.07.2023 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за утвърждаване на цени на предоставяните на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и чл. 30, ал. 1, т. 16 от Закона за енергетиката и чл. 31, ал. 1 и чл. 55, ал. 1, предложение второ от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-263 от 17.08.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-13-41-69 от 04.09.2023 г. дружеството е изменило искането си, като е представило допълнителна информация и документи.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

Съгласно чл. 55, ал. 1, предложение второ от НРЦЕЕ производството за утвърждаване на цени на предоставяните на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се открива по искане на лицензиант. По аргумент от ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 7, изр. първо на същия член, КЕВР определя с решение в отделно административно производство видовете услуги, свързани със съответната лицензионна дейност. Съгласно чл. 55, ал. 7, изречение второ от НРЦЕЕ с решението Комисията указва на енергийните предприятия, осъществяващи съответната лицензионна дейност, в определен срок да подадат заявление за утвърждаване на цени на определените от нея видове услуги. Горното обосновава извода, че утвърждаването на цени на предоставяните на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се извършва в две административни производства, като в първото се определят видовете услуги, а във второто се утвърждават цените на вече определените видове услуги. Приключването на производството за определяне на видовете услуги с решение на Комисията е задължителна предпоставка за започване на производството за утвърждаване на техните цени.

С подаденото заявление ЕСО АД е поискало утвърждаване на цени на услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи (ОЕРМ) и оператори на затворени електроразпределителни мрежи (ОЗЕРМ) към електропреносната мрежа. Към заявлението е приложена подробна финансово-икономическа обосновка на предложените за утвърждаване цени, в т.ч. относно определянето на средната часова ставка, на броя часове

за работа по проучване на присъединяването и на административно-управленските разходи. В тази връзка, заявлението на дружеството съдържа две искания – за определяне на посочените видове услуги и за утвърждаване на техните цени. В съответствие с изложените по-горе мотиви, в настоящото производство следва да бъде разгледано само искането на дружеството за определяне на видовете предоставяни на клиентите услуги, свързани с дейността „пренос на електрическа енергия“. Искането на независимия преносен оператор за утвърждаване на цени на посочените в заявлението предоставяни на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, в т.ч. анализът и оценката на информацията, свързана с ценообразуването им, са предмет на последващо производство.

В заявлението на ЕСО АД са посочени следните видове услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на ОЕРМ и ОЗЕРМ:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА УСЛУГАТА
1.	Проучване на условията за присъединяване на обекти на ОЕРМ и ОЗЕРМ (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) във връзка с разширяване, реконструкция и модернизация на мрежите, както и за присъединяване към тях на обекти на производители на ниско напрежение, на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и на клиенти на електрическа енергия на ниско и средно напрежение, в т.ч.:
1.1.	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти на ОЕРМ/ОЗЕРМ със заявена присъединена мощност до 5MW включително
1.2.	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти на ОЕРМ/ОЗЕРМ със заявена присъединена мощност над 5 MW до 100 MW включително
1.3.	Проучване на условията и начина на присъединяване на обекти на ОЕРМ/ОЗЕРМ със заявена присъединена мощност над 100 MW
2.	Проучване на условията за присъединяване на обекти на ОЕРМ/ОЗЕРМ (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) за съгласуване на условията за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителна мрежа средно напрежение.

Дружеството предлага проучването на условията за присъединяване на обекти на ОЕРМ и ОЗЕРМ (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение) да се предоставя под формата на две услуги. В обхвата на първата услуга попадат всички искания за проучване на условията за присъединяване на обекти на ОЕРМ и ОЗЕРМ (електропроводи и/или уредби средно или високо напрежение), независимо от конкретната причина, обуславяща искането, с изключение на исканията за проучване на условията за присъединяване, свързани със съгласуване на условията за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителна мрежа средно напрежение, които са предмет на втората услуга. Първата услуга е диференцирана на три подуслуги в зависимост от размера на присъединяваната мощност на обекта – до 5 MW включително, над 5 MW до 100 MW включително и над 100 MW. При втората услуга подобна диференциация липсва.

Предложените от дружеството услуги безспорно представляват услуги, свързани с лицензионната дейност „пренос на електрическа енергия“, тъй като посредством тях се уреждат отношения по проучване на условията за присъединяване на обекти на ОЕРМ и ОЗЕРМ, които се явяват ползватели на електропреносната мрежа. Разграничението на

услугите е минимално, на база обективни критерии, което създава яснота и опростяване на процедурата. Същевременно, по-голяма диференциация на предложените услуги би била нецелесъобразна и би създавала предпоставки за бъдещи спорове, тъй като в много случаи не е възможно еднозначно да се определи въз основа на каква конкретна причина са направени исканията на ОЕРМ и ОЗЕРМ за проучване на условията за присъединяване на даден обект. Освен това, искането на дружеството е в съответствие с чл. 102, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, като отразява и специалния случай на чл. 53, ал. 2 от същата наредба.

Изказвания по т.3.:

Докладва Ю. Стоянов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. С подаденото заявление ЕСО ЕАД е поискало утвърждаване на видове и цени на услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа. Става въпрос за електропроводи или уредби средно или високо напрежение. По същество заявлението съдържа две искания. Едното е за определяне на видовете услуги, а другото е за утвърждаване на цените на тези услуги.

Съгласно НРЦЕЕ утвърждаването на цени на услуги, свързани с лицензионната дейност се извършва в две административни производства. В първото се определят видовете услуги, а във второто (след като Комисията е определила тези видове услуги) се утвърждават техните цени. Затова в настоящото производство са разгледани само видовете услуги.

ЕСО ЕАД предлага тези услуги да се диференцират на две. Първата (общият случай) е присъединяване обект, без значение от конкретната причина, която обуславя искането на съответното разпределително дружество. Вторият случай е специален и следва от разпоредбата на чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6. При него става въпрос за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителна мрежа средно напрежение. Тогава ЕРД е задължено при всеки един такъв случай да поиска съгласуване на условията за присъединяване на тази централа към електроразпределителната мрежа с ЕСО ЕАД.

Първата услуга е диференцирана на база присъединена мощност на съответния обект, като е разделена на три: за обекти до 5 MW включително, за обекти от 5 до 100 MW включително и за обекти над 100 MW. Работната група намира предложеното диференциране за обосновано и по-подробно разграничаване на видовете услуги няма да бъде работещ вариант и по-скоро ще доведе до спорове между разпределителните дружества и ЕСО ЕАД, поради факта, че в много случаи няма да бъде възможно еднозначно да се установи поради каква причина се иска проучването на условията за присъединяване на даден обект.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, чл. 55, ал. 4 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на решение за определяне на видовете услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа;
3. Да насрочи открито заседание за разглеждане на приетия по т. 2 проект на

решение, на което да бъдат поканени упълномощени представители на заявителя, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Да определи дата, час и място за провеждане на откритото заседание за разглеждане на приетия по т. 2 проект на решение, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

И. Иванов каза, че е съгласен с доклада, включително с разделянето на услугите в тези две групи. Защо по същия начин не се използва някаква диференциация при услугата присъединяване на централи, която е в зависимост от мощността на централата? В общия случай е над 3 MW – до 5 MW, от 5 MW до 100 MW и над 100 MW, а тук е казано само най-общо.

Ю. Стоянов отговори, че тези услуги са свързани с присъединяване или на нови обекти, или с реконструкция на съществуващи обекти на електроразпределителни дружества към електропреносната мрежа. Зависи от конкретния случай поради каква причина съответното електроразпределително дружество иска да се извърши такова проучване – може да бъде поради присъединяване на клиент, поради това, че дружеството иска да разшири капацитета на мрежата в дадена територия. При производителите, които се присъединяват към електроразпределителната мрежа на средно напрежение има изрична разпоредба в Наредба № 6. Това налага те да са изведени в отделна услуга, защото съгласно чл. 53, ал. 2 от Наредбата за присъединяване когато постъпи искане от производител да се присъедини към разпределителна мрежа на средно напрежение, съответното разпределително дружество е задължено (без изключение) да съгласува това присъединяване към разпределителната мрежа с ЕСО ЕАД.

И. Иванов каза, че споделя тези мотиви, но това не е отговор на въпроса. Въпросът е, защо при централите не се прави тази диференциация, както когато се касае за общия случай за присъединяване.

Ю. Стоянов отговори, че тези централи са до 5 MW. При централите до 200 kV дори няма съгласуване съгласно чл. 53 от Наредбата за присъединяване. Такова съгласуване ще има само между 0,2 MW и 5 MW. До 0,2 MW инсталирана мощност изобщо не е предвидено съгласуване.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 27.09.2023 г. от 10:00 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, чл. 55, ал. 4 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1128 от 15.09.2023 г. относно заявление с вх. № Е-13-41-69 от 21.07.2023 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за определяне на видовете услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа.

2. Приема проект на решение за определяне на видовете услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на проекта по т.2 на 27.09.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Докладът, проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-207 от 15.09.2023 г. относно **проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.).**

Със Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) законодателят е делегирал на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) правомощието да регулира цените и качеството на водоснабдителните и канализационните (В и К) услуги. ЗРВКУ урежда първично обществените отношения, свързани с регулиране на В и К услугите, а за уреждане на другите отношения по тази материя, законът предвижда издаването на подзаконовни нормативни актове.

С разпоредбата на чл. 6, ал. 1, т. 3 от ЗРВКУ на КЕВР е предоставено правото да разработва, съгласува и предлага на Министерския съвет проекти на нормативни актове, предвидени в този закон, сред кръга на които попада и наредбата по чл. 13, ал. 5 от ЗРВКУ, който определя, че методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване, отразяващи структурата на разходите, редът за внасяне на предложенията за цените и за утвърждаването им, както и редът за предоставяне на информация се определят с наредба, приета от Министерския съвет по предложение на Комисията.

С Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 22.01.2016 г., в сила от 22.01.2016 г.) е приета Наредба за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ), която се прилага за регулаторния период по чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, започващ от 1 януари 2017 г., както и за следващи регулаторни периоди.

Във връзка с горното, с решение по Протокол № 190 от 15.06.2023 г., по т. 1, КЕВР е приела проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.) (проект на ПМС), както и съпътстващите го документи, сред които и частична предварителна оценка на въздействието на проекта на ПМС по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

С писмо с изх. № В-02-00-15 от 15.06.2023 г. (вх. № 05.00-372 от 15.6.2023 г. на Министерския съвет) КЕВР е предоставила на дирекция „Модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет за съгласуване частична предварителна оценка на въздействието на проекта на ПМС. С писмо с вх. № В-02-00-15 от 19.06.2023 г. дирекция „Модернизация на администрацията“ в администрацията на

Министерския съвет е предоставила на КЕВР становище, съгласно което частичната предварителна оценка на въздействието на проекта на ПМС е съгласувана без препоръки.

В изпълнение на решение по Протокол № 202 от 22.06.2023 г. по т. 1 на КЕВР и разпоредбата на чл. 26, ал. 3 и 4 от ЗНА на Портала за обществени консултации и на интернет страницата на Комисията е публикуван проектът на ПМС; мотивите към него; частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове; становището на дирекция „Модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет. Определен е 30-дневен срок за предоставяне на предложения и становища съгласно чл. 26, ал. 4 от ЗНА, който е започнал да тече на 22.06.2023 г., съответно е изтекъл на 24.07.2023 г. В законоустановения срок на Портала за обществени консултации не са публикувани становища.

В изпълнение на разпоредбите на чл. 6, ал. 2 от ЗРВКУ и чл. 14 от Закона за енергетиката на 05.07.2023 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица. Всички постъпили становища и направени устни изказвания от заинтересованите лица са отразени в съгласувателна таблица, която съдържа конкретните предложения на лицата с мотивите към тях, както и мотиви за отхвърлянето на неприетите предложения - *Справка за отразяване на становищата, получени след проведено на 05.07.2023 г. обществено обсъждане на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.).* Съгласувателната таблица, на основание чл. 26, ал. 5 от ЗНА, е публикувана на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации.

Приетите предложения след проведените обществени консултации и обществено обсъждане са отразени в проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.) и мотивите към него, проекта на доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България и проекта на доклад от министър-председателя до Министерския съвет, съобщението за средствата за масово осведомяване, както и във финансовата обосновка за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет, които са приети с решение по протокол № 256 от 09.08.2023 г., т. 1 на КЕВР.

В изпълнение на горното решение, с писмо с изх. № В-02-00-15 от 09.08.2023 г. проектът на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), ведно с всички съпътстващи го документи, е изпратен на министър-председателя на Република България за провеждане на съгласувателна процедура по реда на чл. 32-34 от УПМСНА.

С писмо с вх. № В-02-00-15 от 28.08.2023 г. главният секретар на Министерския съвет е указал Комисията да предприеме необходимите действия за провеждане на съгласувателна процедура по реда на чл. 32 от УПМСНА, като след приключване на процедурата преписката да се внесе за разглеждане на заседание на Министерския съвет окомплектована съгласно чл. 35 от УПМСНА.

Предвид горното, с писмо с изх. № В-02-00-15 от 28.08.2023 г. на КЕВР, проектът на ПМС, ведно със съпътстващите го документи, е изпратен за съгласуване до съответните министерства и до дирекция „Правна“ в администрацията на Министерския съвет.

Проектът на ПМС е съгласуван **без забележки и предложения** от следните министерства:

- Министерство на правосъдието с писмо с вх. № В-02-00-15 от 30.08.2023 г.;
- Министерство на транспорта и съобщенията с писмо с вх. № В-02-00-15 от 31.08.2023 г.;
- Министерство на икономиката и индустрията с писмо с вх. № В-02-00-15 от 01.09.2023 г.;
- Министерство на електронното управление с писмо с вх. № В-02-00-15 от 01.09.2023 г.;
- Министерство на иновациите и растежа с писмо с вх. № В-02-00-15 от 01.09.2023 г.;
- Министерство на здравеопазването с писмо с вх. № В-02-00-15 от 01.09.2023 г.;
- Министерство на енергетиката с писмо с вх. № В-02-00-15 от 04.09.2023 г.;
- Министерство на младежта и спорта с писмо с вх. № В-02-00-15 от 04.09.2023 г.;
- Министерство на труда и социалната политика с писмо с вх. № В-02-00-15 от 05.09.2023 г.;
- Министерство на отбраната с писмо с вх. № В-02-00-15 от 07.09.2023 г.;
- Министерство на културата с писмо с вх. № В-02-00-15 от 07.09.2023 г.;
- Министерство на финансите с писмо с вх. № В-02-00-15 от 08.09.2023 г.;
- Министерство на вътрешните работи с писмо с вх. № В-02-00-15 от 11.09.2023 г.;
- Министерство на регионалното развитие и благоустройството с писмо с вх. № В-02-00-15 от 11.09.2023 г. (изх. № 90-01-710 от 11.09.2023 г.);
- Министерство на външните работи с писмо с вх. № В-02-00-15 от 11.09.2023 г.;
- Министерство на туризма с писмо с вх. № В-02-00-15 от 12.09.2023 г.;
- Министерство на земеделието и храните с писмо с вх. № В-02-00-15 от 13.09.2023 г.

Министерство на образованието и науката, както и дирекция „Правна“ в администрацията на Министерския съвет не са представили становище в срока по чл. 34, ал. 1 от УПМСНА.

Проектът на ПМС е съгласуван с **бележки** от Министерството на околната среда и водите, съгласно писмо с вх. № В-02-00-15 от 12.09.2023 г.

Всички постъпили становища са отразени в *Справка за отразяване на становищата, получени след съгласуване на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), по реда на чл. 32-34 от Устройствения правилник на Министерския съвет и неговата администрация*, в която са посочени мотиви относно отхвърлянето на неприетите предложения.

Въз основа на получените становища не са нанасяни промени в проекта на ПМС.

С писмо с вх. № В-02-00-15 от 08.09.2023 г. Министерството на финансите е дало указания за корекция на проекта на финансова обосновка. В изпълнение на указанията, с писмо с изх. № В-02-00-15 от 11.09.2023 г. КЕВР е представила коригирана финансова обосновка на хартиен носител.

С писмо с вх. № В-02-00-15 от 14.09.2023 г., на основание чл. 32, ал. 1 и чл. 34, ал. 1 от УПМСНА, Министерството на финансите е съгласувало без забележки представената на хартиен носител коригирана финансова обосновка към Проекта на ПМС и на основание чл. 35, ал. 1, т. 4 от УПМСНА е представило на КЕВР одобрена финансова обосновка към проекта на акт.

Изказвания по т.4.:

Докладва С. Маринова. Проектът на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, ведно с всички съпътстващи го документи, е приет с решение по протокол № 256 от 09.08.2023 г., т. 1 на КЕВР.

Същият е изпратен с писмо на 09.08.2023 г. до министър-председателя на Република България за провеждане на съгласувателна процедура по реда на чл. 32-34 от Устройствения правилник на Министерски съвет и неговата администрация.

В отговор на 28.08.2023 г. главният секретар на Министерския съвет е указал на Комисията да предприеме необходимите действия за провеждане на съгласувателна процедура, като след приключване на процедурата преписката да се внесе за разглеждане на заседание на Министерския съвет.

Проектът на Постановление на Министерския съвет е съгласуван без забележки и предложения от всички министерства, изпратили становища, с изключение на Министерството на околната среда и водите. Всички постъпили становища са отразени в Справка за отразяване на становищата, която е приложена към настоящия доклад, и в която са посочени и мотивите за отхвърляне на неприетото становище, като съответно не са нанасяни промени в проекта на Постановление на министърския съвет.

С писмо от 08.09.2023 г. Министерството на финансите е дало указания за корекция на проекта на финансова обосновка. В изпълнение на указанията, с писмо от 11.09.2023 г. КЕВР е представила в Министерството на финансите коригирана финансова обосновка на хартиен носител, която е съгласувана без забележки с писмо от 14.09.2023 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме изготвената Справка за отразяване на становищата, получени след съгласуване на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), по реда на чл. 32-34 от Устройствения правилник на Министерския съвет и неговата администрация;
3. Да изпрати на министър-председателя на Република България необходимата документация за внасяне за разглеждане на заседание на Министерския съвет на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), както следва:
 1. Доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България;
 2. Проект на доклад от министър-председателя до Министерския съвет;
 3. Проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги;
 4. Получени становища в срока по чл. 26, ал. 4 от ЗНА, и след проведено на 05.07.2023 г. обществено обсъждане на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.);
 5. Протокол от проведено на 05.07.2023 г. обществено обсъждане на Проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.);
 6. Справка за отразяване на становищата след проведено на 05.07.2023 г. обществено обсъждане на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския

съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.);

7. Получени становища в процедурата по чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация;

8. Справка за отразяване на становищата, получени след съгласуване на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), по реда на чл. 32 – 34 от Устройствения правилник на Министерския съвет и неговата администрация;

9. Финансова обосновка за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет, одобрена от министъра на финансите;

10. Проект на съобщение за средствата за масово осведомяване;

11. Мотиви към проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги;

12. Частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове;

13. Становище на дирекция „Модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет.

И. Иванов каза, че всички министерства, които са били сезирани в процедурата по съгласуване, са отговорили без забележки. Всички са отговорили, с изключение на Министерство на образованието и науката и дирекция „Правна“ към Министерския съвет. Имало е забележка единствено от Министерството на околната среда и водите, но тя не е приета в проекта на акт.

С. Маринова каза, че мотивите са описани в справката относно становищата за съгласуване.

И. Иванов каза, че не е дадено основание забележката да бъде приета.

С. Маринова отговори, че са дадени основания, но работната група ги е отхвърлила, доколкото са във връзка със сроковете по процедурите, които в момента отпадат в окончателния вариант. Работната група е представила своите мотиви в становище и те са същите от самото начало.

И. Иванов поясни, че освен Министерството на околната среда и водите Министерството на финансите е поискало коригиране на финансовата обосновка, след което е приела без забележки.

С. Маринова каза, че това е точно така и е направено с писмо от 14.09.2023 г.

И. Иванов констатира, че е преминала цялата процедура.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № В-Дк-207 от 15.09.2023 г. относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.);

2. Приема изготвената Справка за отразяване на становищата, получени след

съгласуване на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), по реда на чл. 32-34 от Устройствения правилник на Министерския съвет и неговата администрация;

3. Да изпрати на министър-председателя на Република България необходимата документация за внасяне за разглеждане на заседание на Министерския съвет на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), както следва:

1. Доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България;

2. Проект на доклад от министър-председателя до Министерския съвет;

3. Проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги;

4. Получени становища в срока по чл. 26, ал. 4 от ЗНА, и след проведено на 05.07.2023 г. обществено обсъждане на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.);

5. Протокол от проведено на 05.07.2023 г. обществено обсъждане на Проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.);

6. Справка за отразяване на становищата след проведено на 05.07.2023 г. обществено обсъждане на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.);

7. Получени становища в процедурата по чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация;

8. Справка за отразяване на становищата, получени след съгласуване на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), по реда на чл. 32 – 34 от Устройствения правилник на Министерския съвет и неговата администрация;

9. Финансова обосновка за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет, одобрена от министъра на финансите;

10. Проект на съобщение за средствата за масово осведомяване;

11. Мотиви към проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги;

12. Частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове;

13. Становище на дирекция „Модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад с вх. № Е-Дк -1125 от 15.09.2023 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г. от 24 бр. дружества.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на 24 бр. дружества;

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1127 от 15.09.2023 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

2. Насрочва обществено обсъждане на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на 28.09.2023 г. от 10:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

3. За участие в общественото обсъждане на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1128 от 15.09.2023 г. относно заявление с вх. № Е-13-41-69 от 21.07.2023 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за определяне на видовете услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа.

2. Приема проект на решение за определяне на видовете услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на проекта по т.2 на 27.09.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Докладът, проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № В-Дк-207 от 15.09.2023 г. относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.);

2. Приема изготвената Справка за отразяване на становищата, получени след съгласуване на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), по реда на чл. 32-34 от Устройствения правилник на Министерския съвет и неговата администрация;

3. Да изпрати на министър-председателя на Република България необходимата документация за внасяне за разглеждане на заседание на Министерския съвет на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), както следва:

1. Доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България;

2. Проект на доклад от министър-председателя до Министерския съвет;

3. Проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги;

4. Получени становища в срока по чл. 26, ал. 4 от ЗНА, и след проведено на 05.07.2023 г. обществено обсъждане на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.);

5. Протокол от проведено на 05.07.2023 г. обществено обсъждане на Проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.);

6. Справка за отразяване на становищата след проведено на 05.07.2023 г. обществено обсъждане на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.);

7. Получени становища в процедурата по чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация;

8. Справка за отразяване на становищата, получени след съгласуване на проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), по реда на чл. 32 – 34 от Устройствения правилник на Министерския съвет и неговата

администрация;

9. Финансова обосновка за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет, одобрена от министъра на финансите;

10. Проект на съобщение за средствата за масово осведомяване;

11. Мотиви към проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги;

12. Частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове;

13. Становище на дирекция „Модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк -1125 от 15.09.2023 г. и Решение на КЕВР № С-9 от 20.09.2024 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2023 г. до 31.08.2023 г. от 24 бр. дружества.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1127 от 15.09.2023 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1128 от 15.09.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-41-69 от 21.07.2023 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за определяне на видовете услуги, свързани с проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни мрежи и оператори на затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната мрежа.

4. Доклад с вх. № В-Дк-207 от 15.09.2023 г. относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.).

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
П. Трендафилова

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт