



## **ПРОТОКОЛ**

**№ 325**

**София, 20.10.2023 година**

Днес, 20.10.2023 г. от 10:01 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, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, 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“ 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 № Е-Дк-1239 от 17.10.2023 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г. от 25 бр. дружества.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1217 от 12.10.2023 г. и проект на решение относно определяне на независим оценител във връзка жалба от Красимир Филипов Досев и Пламен Тихомиров Димитров, чрез адв. Светослав Геннадиев Спасов, срещу „Електроразпределение Север“ АД.

Работна група по Заповед: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов,  
Марияна Настева

3. Проект на решение относно одобрение на План за развитие на преносната електрическа 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

4. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, ЕИК 115744408, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1218 от 13.10.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 11.08.2023 г. от „ЕЛИТ-94“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева.

**По т.1. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Овердрайв“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-1239 от 17.10.2023 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., бр. 84 от 6.10.2023 г., в сила от 6.10.2023 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 паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

**Сертификатът съдържа:**

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;

7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

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

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

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

Във връзка с измененията, наложени от Регламента, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ)**, във връзка с изискванията, записани в Приложение

№ 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

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

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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. 36и, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

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

1. „Овердрайв“ АД;

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

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

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

След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват

на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 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 БЕКП 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:**

### 1. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-32 от 10.10.2023 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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): **12,622 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: **0,852 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: **13 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: **13 бр.**
      - След прегледа на представената информация е констатирано следното:
        - Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
        - Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW<sub>e</sub>**.
        - През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-2 – представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;
          - Когенераторът е със следните параметри:
            - номинална електрическа мощност 0,125 MW<sub>e</sub>;
            - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW<sub>t</sub>;
            - електрическа ефективност 37,10%;
            - топлинна ефективност 48,40%;
            - обща ефективност 85,50%.
          - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-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 <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,65%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,80%
Изискване за $\Delta F$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,67%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12,622	няма	12,622	няма

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



- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3,972 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	21,572	21,572	–	–
Електрическа енергия	MWh	16,594	<b>16,594</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	47,825	47,825	–	–

- Потребена топлинна енергия: **21,572 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:

$$16,594 \text{ MWh} - 3,972 \text{ MWh} = \mathbf{12,622 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**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 **16,594 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 **16,594 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **12,622 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 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 ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

	би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		период				период			
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	6,721	0	няма	няма	няма	няма	6,721	6,852	6	0,852
09/2023	12,622	0	няма	няма	няма	няма	12,622	13,474	13	0,474

• От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходните периоди (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **13 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **13 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **13 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**

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

#### 2. „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 **10.10.2023 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 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): **503,934 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:**0,405 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: **504 бр.**;
- ОБЩО: **504 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: **504 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 907 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,80%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,88%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	503,934	няма	503,934	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) = **25,066 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 26,548 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
Ползена топлинна енергия	MWh	541,100	541,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	529,000	<b>529,000</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1341,028	1341,028	–	–

• Потребена топлинна енергия: **61,902 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:

$529,000 \text{ MWh} - 25,066 \text{ MWh} = \mathbf{503,934 \text{ MWh}}$  – 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 **529,000 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 **529,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **503,934 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	530,651	0	няма	няма	няма	няма	530,651	531,405	531	0,405
09/2023	503,934	0	няма	няма	няма	няма	503,934	504,339	504	0,339

• От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **504 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **504 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 504 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**

### **3. „Топлофикация-ВТ“ АД**

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 10.10.2023 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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): 844,261 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: 0,809 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: 845 бр.**
- **ОБЩО: 845 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: 845 бр.**

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,8 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 958 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,48%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,03%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	15,82%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	844,261	няма	844,261	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) = **36,137 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 10,272 MWh;

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

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

– потребявана на площадката с напрежение 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	976,000	976,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	880,398	880,398	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2441,619	2441,619	–	–

- Потребена топлинна енергия: **525,124 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:

$$880,398 \text{ MWh} - 36,137 \text{ MWh} = \mathbf{844,261 \text{ MWh}}$$
 – 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 **880,398 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 **880,398 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **844,261 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
08/2023	800,806	0	няма	няма	няма	няма	800,806	800,809	800	0,809
09/2023	844,261	0	няма	няма	няма	няма	844,261	845,070	845	0,070

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **845 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 845 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на**

електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 845 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.

#### 4. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 16.10.2023 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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): **24,879 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: **0,000 MWh**;

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

- ЕРМ: **24 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: **24 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **2,004 MW<sub>e</sub>**;

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



ДВГ-1 са, както следва:

- номинална електрическа мощност 2,004 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците **1,945 MW<sub>t</sub>**;
- електрическа ефективност 44,8%;
- топлинна ефективност 45,5%;
- обща ефективност 88,3%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 903 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	18,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,48%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,76%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	28,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	24,879	няма	24,879	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1,716 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:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27,613	27,613	–	–
Електрическа енергия	MWh	26,595	<b>26,595</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	61,071	61,071	–	–

• Потребена топлинна енергия: **30,177 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 2,564 \text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна

високоэффективна 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 високоэффективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$26,595 \text{ MWh} - 1,716 \text{ MWh} = 24,879 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **26,595 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26,595 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24,879 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2023	1210,895	0	няма	няма	няма	няма	1210,895	1211,510	1211	0,000
09/2023	24,879	0	няма	няма	няма	няма	24,879	24,879	24	0,879

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2023 г. са в размер на **24 бр.**

**Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 24 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 24 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**

## 5. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-31 от 10.10.2023 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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): **436,374 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: **0,126 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: **436 бр.;**

- **ОБЩО: 436 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: **436 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 MW<sub>e</sub>,

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

- електрическа ефективност 39,84%;

- топлинна ефективност 53,93%;

- обща ефективност 93,77%

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.

Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 916 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	22,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,30%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,17%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,34%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,00%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	436,374	няма	436,374	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **12,600 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	409,920	409,920	–	–
Електрическа енергия	MWh	448,974	448,974	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1125,123	1125,123	–	–

• Потребена топлинна енергия: **408,011 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:

$$448,974 \text{ MWh} - 12,600 \text{ MWh} = \mathbf{436,374 \text{ MWh}}$$
 – 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 **448,974 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 **448,974 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **436,374 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	335,754	0	няма	няма	няма	няма	335,754	336,126	336	0,126
09/2023	436,374	0	няма	няма	няма	няма	436,374	436,500	436	0,500

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2023 г. са в размер на **436 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени 436 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 436 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**

#### **6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерийен комплекс – 500 дка“**

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **10.10.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия,

произведена по комбиниран начин през периода от **1.09.2023 г. до 30.09.2023 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:

- **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): **1417,710 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: **0,548 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:

- ЕРМ: **1418 бр.;**

- **ОБЩО: 1418 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: **1418 бр.**

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

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

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

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период 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<sub>e</sub>;

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

- електрическа ефективност 42,30 %;

- топлинна ефективност 42,20%;

- обща ефективност 84,50%;

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MW<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW<sub>t</sub>;

- електрическа ефективност 40,91 %;

- топлинна ефективност 44,19 %;

- обща ефективност 85,10%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	35 096 kJ/nm <sup>3</sup>	35 096 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,0°C	21,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,31%	48,31%
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 $\eta_{\text{общо}}$	85,35%	88,16%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	26,37%	28,10%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1417,710	няма	1417,710	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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **74,350 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	1135,202	1135,202	–	–
Електрическа енергия	MWh	1138,568	1138,568	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2664,113	2664,113	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	373,131	373,131	–	–
Електрическа енергия	MWh	353,492	353,492	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	824,167	824,167	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1508,333	1508,333	–	–
Електрическа енергия	MWh	1492,060	1492,060	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3488,280	3488,280	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1510,900 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 2,567 \text{ MWh}$ ).

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:

$$1492,060 \text{ MWh} - 74,350 \text{ MWh} = 1417,710 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 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 **1492,060 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 **1492,060 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1417,710 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	947,286	0	няма	няма	няма	няма	947,286	947,548	947	0,548
09/2023	1417,710	0	няма	няма	няма	няма	1417,710	1418,258	1418	0,258

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **1418 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 1418 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа,**



като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1418 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.

### **7. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс-200 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 вх. № Е-ЗСК-38 от 10.10.2023 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви 200 дка“, находяща се в землището на с. Братаница, 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): **1799,034 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: **0,390 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: **1799 бр.;**
- ОБЩО: **1799 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: **1799 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<sub>e</sub>**.

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжеви 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталация за комбинирано производство на електрическа

и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – газо-бутални 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;
- обща ефективност 85,30 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,192 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 096 kJ/nm <sup>3</sup>	35 096 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,0°C	21,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,31%	48,31%
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 $\eta_{\text{общо}}$	83,16%	85,98%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	24,96%	26,73%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1799,034	няма	1799,034	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **94,581 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	1061,611	1061,611	–	–
Електрическа енергия	MWh	1115,316	1115,316	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2617,641	2617,641	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	788,596	788,596	–	–
Електрическа енергия	MWh	778,299	778,299	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1822,438	1822,438	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1850,207	1850,207	–	–
Електрическа енергия	MWh	1893,615	1893,615	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4440,079	4440,079	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1853,474 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 3,267 \text{ MWh}$ ).

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

$$1893,615 \text{ MWh} - 94,581 \text{ MWh} = \mathbf{1799,034 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1893,615 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 **1893,615 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1799,034 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за следващ

			ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ до размера на квотата	дробен остатък от минал период	фикати за компен- сиране от ФСЕС	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	1236,534	0	няма	няма	няма	няма	1236,534	1237,390	1237	0,390
09/2023	1799,034	0	няма	няма	няма	няма	1799,034	1799,424	1799	0,424

• От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **1799 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 1799 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1799 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.

### **8. „Оранжерии-Петров дол“ ООД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-43 от 13.10.2023 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **397,472 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: **0,064 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: **397 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: **397 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между Държавен фонд „Земеделие“ и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена еднократна финансова помощ в размер на **700 906,23 лв.**

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

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „ТСG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW<sub>t</sub>;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 987 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,52%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η <sub>общо</sub>	≥75,00%
Постигнат резултат за η <sub>общо</sub>	83,91%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	24,53%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	397,472	няма	397,472	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) = **19,874 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

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

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

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	468,050	468,050	–	–
Електрическа енергия	MWh	417,346	<b>417,346</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1055,188	1055,188	–	–

- Потребена топлинна енергия: **468,050 MWh**.

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

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

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

$$417,346 \text{ MWh} - 19,874 \text{ MWh} = \mathbf{397,472 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **417,346 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **417,346 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **397,472 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2023	810,795	0	няма	няма	няма	няма	810,795	811,064	811	0,064
09/2023	397,472	0	няма	няма	няма	няма	397,472	397,536	397	0,536

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2023 г. са в размер на **397 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени **397 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **397 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**

### 9. „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 **9.10.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.** от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1345,258 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: **0,630 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: **1345 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: **1345 бр.**

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

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,358 MW<sub>e</sub>**;

- В „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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,10 %;
- топлинна ефективност 44,70 %;
- обща ефективност 86,80 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 916 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,07°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,78%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	24,40%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1345,258	няма	1345,258	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) = **38,600 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1303,370	1303,370	–	–
Електрическа енергия	MWh	1383,858	<b>1383,858</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3207,512	3207,512	–	–



- Потребена топлинна енергия: **1303,370 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:

$$1383,858 \text{ MWh} - 38,600 \text{ MWh} = \mathbf{1345,258 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1383,858 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 **1383,858 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1345,258 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
08/2023	1225,805	0	няма	няма	няма	няма	1225,805	1226,630	1226	0,630
09/2023	1345,258	0	няма	няма	няма	няма	1345,258	1345,888	1345	0,888

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2023 г. са в размер на **1345 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 **1345 бр.** за количествата подадени по

електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1345 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.

#### **10. „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 9.10.2023 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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): 229,932 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: 0,127 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: 230 бр.**

- **ОБЩО: 230 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: 230 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<sub>e</sub>**.

- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS 616 GS-N.L“, производство на „GE JENbacher“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,430 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 44,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 86,5 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01.2011 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 937 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	22,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,88%
Изискване за $\Delta F$	$>10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	22,37%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	229,932	няма	229,932	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) = **7,767 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	236,036	236,036	–	–
Електрическа енергия	MWh	237,699	<b>237,699</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	585,715	585,715	–	–

- Потребена топлинна енергия: **236,036 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:

$$237,699 \text{ MWh} - 7,767 \text{ MWh} = 229,932 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**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 **237,699 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 **237,699 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **229,932 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	195,956	0	няма	няма	няма	няма	195,956	196,127	196	0,127
09/2023	229,932	0	няма	няма	няма	няма	229,932	230,059	230	0,059

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **230 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 230 бр. за**

количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 230 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.

### 11. „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 11.10.2023 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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): **2879,876 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: **0,737 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: **2880 бр.**;

- ОБЩО: **2880 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: **2880 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW<sub>e</sub>**;

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

производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има следните стойности:

- номинална електрическа мощност 3,20 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на 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	34 911 kJ/nm <sup>3</sup>	34 911 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,75°C	20,75°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,31%	48,31%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,96%	76,73%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	16,21%	17,74%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2879,876	няма	2879,876	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) = **168,724 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,871 \text{ MWh}$ .

• 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	1500,000	1500,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1384,250	1384,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3797,274	3797,274	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1709,000	1709,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1664,350	1664,350	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4396,303	4396,303	–	–

Показатели за инсталация	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

ОБЩО за централата		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3209,000	3209,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3048,600	3048,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8193,577	8193,577	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1094,213 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:

$$3048,600 \text{ MWh} - 168,724 \text{ MWh} = \mathbf{2879,876 \text{ MWh}}$$
 – 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 **3048,600 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3048,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2879,876 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	3300,676	0	няма	няма	няма	няма	3300,676	3300,737	3300	0,737
09/2023	2879,876	0	няма	няма	няма	няма	2879,876	2880,613	2880	0,613

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 септември 2023 г. са в размер на **2880 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **2880 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **2880 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**

## **12. „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 11.10.2023 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 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): **1313,178 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: **0,706 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: **1313 бр.**
- ОБЩО: **1313 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: **1313 бр.**

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

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



национална схема за подпомагане.

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,004 MW<sub>e</sub>**.

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на 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	34 916 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,75 °C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η <sub>общо</sub>	≥75,00%
Постигнат резултат за η <sub>общо</sub>	76,72%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	22,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1313,178	няма	1313,178	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **94,122 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство E<sub>закуп. за произв.</sub> = 0,100 MWh.

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „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	1076,000	1076,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1407,300	1407,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3236,878	3236,878	–	–

• Потребена топлинна енергия: **307,409 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:

$$1407,300 \text{ MWh} - 94,122 \text{ MWh} = 1313,178 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**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 **1407,300 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 **1407,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1313,178 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 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
08/2023	1298,972	0	няма	няма	няма	няма	1298,972	1299,706	1299	0,706
09/2023	1313,178	0	няма	няма	няма	няма	1313,178	1313,884	1313	0,884

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 септември 2023 г. са в размер на **1313 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1313 бр.** за количествата подадени по

електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1313 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.

### **13. „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 11.10.2023 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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) – 6920,199 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: 0,651 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: 6920 бр.;**

- **ОБЩО: 6920 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: 6920 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW<sub>e</sub>**.

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация 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 газ

бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

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

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 912 kJ/nm <sup>3</sup>	34 912 kJ/nm <sup>3</sup>	34 912 kJ/nm <sup>3</sup>	34 912 kJ/nm <sup>3</sup>	34 912 kJ/nm <sup>3</sup>	34 912 kJ/nm <sup>3</sup>
Ср. месечна температура	21,9°C	21,9°C	21,9°C	21,9°C	21,9°C	21,9°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,26%	48,26%	48,26%	48,26%	48,26%	48,26%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,43%	77,87%	76,59%	80,14%	79,99%	78,64%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,28%	18,61%	17,73%	20,74%	20,08%	18,41%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6920,200	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) = **616,674 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1536,879	1441,375	–	–
Електрическа енергия	MWh	1459,031	1429,813	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3771,717	3737,153	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1241,298	1241,298	–	–
Електрическа енергия	MWh	1171,469	1171,469	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3098,426	3098,426	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	941,022	941,022	–	–
Електрическа енергия	MWh	922,906	922,906	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2433,757	2433,757	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1419,791	1419,791	–	–
Електрическа енергия	MWh	1320,687	1320,687	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3419,604	3419,604	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1450,859	1450,859	–	–
Електрическа енергия	MWh	1295,593	1295,593	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3433,588	3433,588	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1570,672	1570,672	–	–
Електрическа енергия	MWh	1367,188	1367,188	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3735,738	3735,738	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8160,521	8160,521	–	–
Електрическа енергия	MWh	7536,874	7536,874	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 892,830	19 892,830	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4661,174 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:

$$7536,874 \text{ MWh} - 616,674 \text{ MWh} = \mathbf{6920,200 \text{ MWh}}$$
 – 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 **7536,874 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 **7536,874 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6920,200 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 ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна 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	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
08/2023	6964,113	0	6964,113	6964,651	6964	0,651	няма	няма	няма	няма
09/2023	6920,200	0	6920,200	6920,851	6920	0,851	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **6920 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 6920 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната**

система“ да бъдат прехвърлени **6920 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**

#### **14. „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 **10.10.2023 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 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): 3638,289 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: 0,157 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: 3638 бр.;**

- **ОБЩО: 3638 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: 3638 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW<sub>e</sub>**.

- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация 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<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,80 %;
- топлинна ефективност 42,70 %;
- обща ефективност 85,50 %;

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

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

- Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 1,464 MW<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- обща ефективност 84,0%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 916 kJ/nm <sup>3</sup>	34 916 kJ/nm <sup>3</sup>	34 916 kJ/nm <sup>3</sup>	34 916 kJ/nm <sup>3</sup>	34 916 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	22,1°C	22,1°C	22,1°C	22,1°C	22,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,33%	48,33%	48,33%	48,33%	48,33%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,63%	80,79%	82,39%	79,74%	84,57%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	22,11%	22,75%	23,48%	21,05%	25,80%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3638,289	няма	3638,289	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) = **157,411 MWh.**

- закупена ЕЕ за производство.  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,984 \text{ MWh.}$

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



електрическа енергия:

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-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	1455,000	1455,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1739,800	1739,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4063,182	4063,182	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1383,000	1383,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1455,100	1455,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3513,123	3513,123	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	208,000	208,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	204,800	204,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	501,052	501,052	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	85,000	85,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	84,400	84,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	212,434	212,434	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	307,000	307,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	311,600	311,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	731,477	731,477	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3438,000	3438,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3795,700	3795,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9021,267	9021,267	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1940,092 MWh**.

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

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

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

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

$$3795,700 \text{ MWh} - 157,411 \text{ MWh} = 3638,289 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 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 **3795,700 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 **3795,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3638,289 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
08/2023	3593,766	0	няма	няма	няма	няма	3593,766	3594,157	3594	0,157
09/2023	3638,289	0	няма	няма	няма	няма	3638,289	3638,446	3638	0,446

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **3638 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 3638 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3638 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**

### **15. „Когрийн“ ООД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39** от **11.10.2023** г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **1.09.2023** г. до **30.09.2023** 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) – 2109,022 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: 0,339 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: 2109 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: 2109 бр.;**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW<sub>e</sub>**;

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация и една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на двете инсталации ДВГ-1 (не е работила през периода) и ДВГ-2 са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW<sub>e</sub>;

- топлинна мощност 3,341 MW<sub>t</sub>;

- електрическа ефективност 43,20%;

- топлинна ефективност 43,30%;

- обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	-	35 079 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	-	21,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	48,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	82,29%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-	23,29%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2109,022	2109,022	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **231,878 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2467,400	2467,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	2340,900	<b>2340,900</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5843,277	5843,277	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2467,400 MWh**.

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

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

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

2340,900 MWh – 231,878 MWh = **2109,022 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 от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2340,900 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 **2340,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2109,022 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
06/2023	1857,543	0	1857,543	1858,339	1858	0,339	няма	няма	няма	няма
09/2023	2109,022	0	2109,022	2109,361	2109	0,361	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2023 г. са **2109 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 2109 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2109 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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 **10.10.2023** 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 **1.09.2023** г. до **30.09.2023** 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) – **887,004 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1141,248 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,558 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,720 MWh**;
- ЕРМ: **0,174 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,867 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: **887 бр.**;
- ЕРМ: **1141 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- **ОБЩО: 2029 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: **2029 бр.**;

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **125,91 MW<sub>e</sub>**;

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-4 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

– инсталация **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **25 MW<sub>e</sub>**;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-4
Вид на инсталацията/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	28.04.1958 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ

Долна раб. калоричност на горивото	8270 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,60%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,57%
Изискване за $\eta$ общо	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta$ общо	73,58%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	14,33%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2378,271	1039,790	1337,827	0,654

• 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) = **2840,813 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-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-4 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	19 438,106	18 224,300	1213,806	–
Електрическа енергия	MWh	5219,084	<b>4452,196</b>	–	766,888
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	33 733,505	28 342,948	1433,403	3957,154

• Потребена топлинна енергия: **10 123,465 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че за инсталация ТГ-4 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:

$VEKП_{\text{бруто}} = 4452,196 \text{ MWh}$ ;

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

$4452,196 / 5219,084 = 0,853060805$  (85,06%) – 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 брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>, което е направено в две стъпки:

1)  $2840,813 * 0,853060805 = 2423,386 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2)  $4452,196 \text{ MWh} - 2423,386 \text{ MWh} = \mathbf{2028,810 \text{ MWh}}$  – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от  $E_{\text{нето}}$ .

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

– ЕПМ:  $(1039,790 / 2378,271) * 2028,810 = \mathbf{887,004 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1039,790 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:  $(1337,827 / 2378,271) * 2028,810 = \mathbf{1141,248 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1337,827 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:

$2028,810 \text{ MWh} - 887,004 \text{ MWh} - 1141,248 \text{ MWh} = \mathbf{0,558 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,654 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-4 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 **4452,196 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-4 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4452,196 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2028,810 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.	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	Издаде -ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период



		119, ал. 2 от ЗЕ		период				период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	3193,042	0	2787,941	2788,720	2788	0,720	404,448	405,174	405	0,174
09/2023	2028,810	0	887,004	887,724	887	0,724	1141,248	1141,422	1141	0,422

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	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадените сертификати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,653	0,867	0	0,867
0,558	1,425	1	0,425

• От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **887 бр.**

• От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **1141 бр.**

• От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **1 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **2029 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **887 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **1141 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **1 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени общо 2029 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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 **10.10.2023** 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 **1.09.2023** г. до **30.09.2023** 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): **17 936,852 MWh** (*Верният размер е 17 925,539 MWh*);

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2517,968 MWh**

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

▪ ЕПМ: **0,914 MWh**;

▪ ЕРМ: **0,122 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: **17 937 бр.** (*Верният размер е 17 926 бр.*);

▪ ЕРМ: **2518 бр.**;

▪ **ОБЩО: 20 455 бр.** (*Верният размер е 20 444 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: **20 455 бр.** (*Верният размер е 20 444 бр.*);

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **68,18 MW<sub>e</sub>**;

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

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

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

– два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2 (не е работил през периода), свързани на общ

парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със стационарни номера ПГ-2 (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<sub>e</sub>;

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

**Забележка:** Следва да се отбележи, че освен справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за работата на КППЦ, към документацията е приложена още една справка за работата на 3 бр. ДВГ (първият е работил 80 раб.ч., вторият е работил 85 раб.ч., а третият 90 раб.ч.), като през това време те са произвели 1593,000 MWh брутна електрическа енергия и **1588,864 MWh** нетна електрическа енергия, отчетена по отделен електромер № EIC 32Z999990902303U, SN 63193654, П/СТ ТЕЦ ПЛЕВЕН ОРУ 110 kV / ТРАФО 2. Изразходеното количество природен газ е в размер на **379,000 knm<sup>3</sup>**. 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/	КППЦ
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	34 912 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,48%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2033 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,27%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	<b>20 443,507(не)</b>	<b>17 925,539(не)</b>	2517,968	няма

**Забележка:** В рекапитулацията на двустранния протокол за търговско мерене на изходните електромери е записано, че по ЕПМ („Собственост на ЕСО“) е подадена **19 514,403 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 **1588,864 MWh** поради това, че все още са без „Разрешение за ползване“, при което се получава количеството **17 925,539 MWh** (вместо записаното 17 936,852 MWh). Съответно това ще доведе до промяна на общата сума записана в графа „Всичко“ на **20 443,507 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) = **1856,180 MWh (не)**;

– 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 инсталацията 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
Ползна топлинна енергия	MWh	21 213,000	21 154,000	59,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 306,000	<b>22 306,000</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	54,210,000	54 144,000	66,000	–

• Потребена топлинна енергия: **10 434,000 MWh**.

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

• Записаното количество в графа „Собственост на ЕСО“ не отговаря на количеството от рекапитулацията на двустранния протокол за търговско мерене в размер на **19 514,403 MWh**, намалено с произведеното количество електрическа енергия при функционалните изпитания на 3-те ДВГ в размер на **1588,864 MWh**.

За отстраняването на тези неточности и несъответствия бяха предприети следните действия:

– Попълнена е от работната група по сертификатите нова справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., като в графа „Собственост на ЕСО“ е записано правилното количество в размер на **17 925,539 MWh**, с което таблицата за количествата електрическа енергия на изхода придоби следния вид:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 443,507	17 925,539	2517,968	няма

– Това изменение не оказва влияние на никой от режимните фактори, като само се промени: „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) = **1862,493 MWh**

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

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

22 306,000 MWh – 1862,493 MWh = **20 443,507 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 **17 925,539 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 **2517,968 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад” АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 306,000 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 **22 306,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 443,507 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	20 947,875	0	18 297,301	18 297,914	18 297	0,914	2650,574	2651,122	2651	0,122
09/2023	20 443,507	0	17 925,539	17 926,453	17 926	0,453	2517,968	2518,090	2518	0,090

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2023 г. са в размер на **17 926 бр.**

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално

подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2023 г. са в размер на **2518 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **20 444 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 17 926 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2518 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 20 444 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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 10.10.2023 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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) – 13 613,288 MWh;**
- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 79,486 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: 0,075 MWh;**
- **ЕРМ: 0,284 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: 13 613 бр.;**
- **ЕРМ: 79 бр.;**
- **ОБЩО: 13 692 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: **13 692 бр.**;

*Забележка:* През м. 09/2023 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<sub>e</sub>**, 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<sub>e</sub>, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW<sub>e</sub>;

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

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация само **ТГ-9**.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталацията/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	35 081 kJ/nm <sup>3</sup>	- kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,2 °C	19,2 °C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,26%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,62%	-%
Изискване за η <sub>общо</sub>	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η <sub>общо</sub>	88,89%	-%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	11,57%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 692,774	13 613,288	79,486	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) = **4274,226 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 39,855 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 инсталация ТГ-8/ТГ-8А, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	72 365,359	58 615,359	13 750,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 967,000	17 967,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106 469,203	90 565,659	15 903,544	–

- Потребена топлинна енергия: **44 192,813 MWh** (в т.ч.  $Q_{вк} = 2496,860$  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  $E_{нето}$ :**

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталация ТГ-8/ТГ-8А 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:

17 967,000 MWh – 4274,226 MWh = **13 692,774 MWh** – отговаря на цялата  $E_{нето}$ .

- 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 **13 613,288 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:

- **13 613,288 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 **79,486 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, от инсталация ТГ-8/ТГ-8А, 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 **17 967,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ТГ-8/ТГ-8А, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 967,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **13 692,774 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
08/2023	10 731,115	0	10 707,651	10 708,075	10 708	0,075	23,464	24,284	24	0,284
09/2023	13 692,774	0	13 613,288	13 613,363	13 613	0,363	79,486	79,770	79	0,770

• 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	10 707,651	0	10 707,651	10 708,508	10 708	0,508	0,00	0,571	0	0,571
09/2023	13 613,288	0	13 613,288	13 613,796	13 613	0,796	0,00	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (за м. 08/2023 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 **13 613 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал.

6 от ЗЕ – за месец септември 2023 г. в размер на **13 613 бр.**;

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

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **79 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 13 692 бр., като и прехвърлените са в размер на 13 692 бр.;**

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **13 692 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **13 613 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **13 613 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 **79 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 **13 692 бр.**, като и прехвърлените са **13 692 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 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 № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.10.2023 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 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:

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 15 581,042 MWh;**
- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1630,015 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: **0,716 MWh**;

- ЕРМ: **0,127 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: **15 581 бр.**;

- ЕРМ: **1630 бр.**;

- **ОБЩО: 17 211 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: **16 580 бр.**;

**Забележка:** Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товари профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 09/2023 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **630,849 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 (630,849 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<sub>e</sub>**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

- **ТГ-1 – кондензационна турбина** с топлофикационни пароотнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

- **ТГ-3 – противоналегателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW<sub>e</sub>;

- **ТГ-4 – противоналегателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW<sub>e</sub>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 079 kJ/nm <sup>3</sup>	35 079 kJ/nm <sup>3</sup>	35 079 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,2°C	19,2°C	19,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,22%	49,69%	49,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,99%	90,77%	90,78%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,37%	83,68%	83,59%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	10,20%	10,80%	10,59%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 211,057	15 581,042	1630,015	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) = **4422,715 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2,851 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	16 815,773	16 732,557	83,216	–
Електрическа енергия	MWh	6111,139	6111,139	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	28 519,549	28 422,997	96,552	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 442,243	22 343,304	98,939	–
Електрическа енергия	MWh	7904,753	7904,753	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	36 261,919	36 147,124	114,795	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21 819,627	21 723,373	96,254	–
Електрическа енергия	MWh	7617,880	7617,880	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	35 213,369	35 101,689	111,680	–

Показатели ОБЩО	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
-----------------	-------	---------	-------------	-----------------------

за централата		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 077,643	60 799,234	278,409	–
Електрическа енергия	MWh	21 633,772	<b>21 633,772</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	99 994,837	99 671,810	323,027	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **36 719,812 MWh** (в т.ч. влиза част от  $Q_{\text{вк}} = 1839,000 \text{ MWh}$ , както и цялата изразходена за собствени нужди с пара  $924,000 \text{ MWh}$  и с гореща вода  $41,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-1, 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:

$21\,633,772 \text{ MWh} - 4422,715 \text{ MWh} = \mathbf{17\,211,057 \text{ MWh}}$  – 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 **15 581,042 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:

– **14 950,193 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ ( $15\,004,670 \text{ MWh}$ ) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ ( $640,649 \text{ MWh}$ );

– **630,849 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 **1630,015 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 **6111,139 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 **7904,753 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от

нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **7617,880 MWh**;

- **Общото количество** произведена **брутна комбинирана** електрическа енергия от централата е в размер на **21 633,772 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4** поотделно е **по-голяма от 10 %** и количеството **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 633,772 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **17 211,057 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
08/2023	16 599,035	0	15 004,670	15 004,716	15 004	0,716	1594,365	1595,127	1595	0,127
09/2023	17 211,057	0	15 581,042	15 581,758	15 581	0,758	1630,015	1630,142	1630	0,142

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП 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
08/2023	15 004,670	0	14 364,021	14 364,574	14 364	0,574	640,649	641,411	641	0,411
09/2023	15 581,042	0	14 950,193	14 950,767	14 950	0,767	630,849	631,260	631	0,260

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 **15 581 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2023 г. в размер на **14 950 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 септември 2023 г. в размер на **631 бр.**;

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **1630 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 17 211 бр., както и прехвърлените са в размер на 17 211 бр.;**

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **16 580 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **15 581 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **14 950 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **631 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1630 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **17 211 бр.**, както и прехвърлените са **17 211 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 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 10.10.2023 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **12 066,021 MWh;**

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

- ЕПМ: **0,433 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: **12 066 бр.**;
    - ОБЩО: **12 066 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: **12 066 бр.**

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Има подадени конкретни проекти в Министерство на енергетиката (МЕ) да участва в състезателните тръжни процедури за избор на проекти, които ще се организират през четвъртата фаза на Европейската схема за търговия с емисии за безплатно разпределение на квоти по същия член и директива, но **за периода от 1.01.2021 г. до 31.12.2030 г.** Дружеството **не получава друг вид подкрепа** по друга национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW<sub>e</sub>**;

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

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

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

Означаване на инсталацията/ите/	КППЦ
Вид на инсталацията/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 121 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,670°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	73,30%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,68%

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



Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 384,526	14 384,526	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) = **550,524 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 **КПГЦ (№ 1 „Коген“)**, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за КПГЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 568,516	13 568,516	–	–
Електрическа енергия	MWh	14 935,050	<b>12 527,811</b>	–	2407,239
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	38 888,723	32 620,619	–	6268,104

• Потребена топлинна енергия: **11 901,962 MWh**.

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

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

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

ВЕКП<sub>бруто</sub> = **12 527,811 MWh**;

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

$12\,527,811 / 14\,935,050 = 0,838819488$  (83,88%) – дял брутна високоефективна;

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

$550,524 * 0,838819488 = 461,790$

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

$12\,527,811\text{ MWh} - 461,790\text{ MWh} = \mathbf{12\,066,021\text{ MWh}}$  – 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: **12 066,021 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (14 384,526 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 12 527,811 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 **12 527,811 MWh;**

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 066,021 MWh.**

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.
08/2023	11 115,948	0	11 115,948	11 116,433	11 116	0,433	няма	няма	няма	няма
09/2023	12 066,021	0	12 066,021	12 066,454	12 066	0,454	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2023 г. сертификати в размер на **12 066 бр.**

**Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 12 066 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 12 066 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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 **10.10.2023 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 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): 5862,010 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: 0,824 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: 5862 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: 5862 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW<sub>e</sub>** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора** – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW<sub>e</sub>;

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

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

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	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	-	11 469 kJ/kg	11 469 kJ/kg	11 469 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	38,75%	38,75%	38,75%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	81,05%	81,05%	81,05%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	80,63	80,61%	80,59%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-	20,39%	20,37%	20,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5862,010	5862,010	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) = **6187,475 MWh**;

– в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл.}}$ (филиал) = 815,976 MWh (за Брикетна фабрика);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1137,717 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-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	12 247,000	11920,000	327,000	–
Електрическа енергия	MWh	3777,798	3777,798	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 850,000	19 469,000	381,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18 307,000	17 732,000	575,000	–
Електрическа енергия	MWh	5620,301	5620,301	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 639,000	28 969,000	670,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8619,000	8366,000	253,000	–
Електрическа енергия	MWh	2651,386	2651,386	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	13 965,000	13 671,000	294,000	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39 173,000	38 018,000	1155,000	–
Електрическа енергия	MWh	12 049,485	<b>12 049,485</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	63 454,000	62 109,000	1345,000	–

- Потребена топлинна енергия: **38 018,000 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-2, ТГ-3 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

12 049,485 MWh – 6187,475 MWh = **5862,010 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 **5862,010 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-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **12 049,485 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **12 049,485 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5862,010 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- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	11 664,403	0	11 664,403	11 664,824	11 664	0,824	няма	няма	няма	няма
09/2023	5862,010	0	5862,010	5862,834	5862	0,834	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **5862 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **5862 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **5862 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 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 **11.10.2023 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 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): **9557,386 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2219,699 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: **0,376 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,087 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: **9577 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2219 бр.**;

- **ОБЩО: 11 776 бр.;**
  - **ДАНИИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
    - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **11 776 бр.;**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW<sub>e</sub>**;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	14 943 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,27%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,37%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	72,55%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	30,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 277,609	11 586,621	няма	2690,988

- 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) = **3812,614 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	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия

и ОБЩО за централата		енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	33 971,983	28 411,983	5560,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 090,223	<b>14 921,973</b>	–	3168,250
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	64 093,490	54 167,070	–	9926,420

- Потребена топлинна енергия: **18 881,977 MWh**.

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

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

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

ВЕКП<sub>бруто</sub> = **14 921,973 MWh**;

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

$14\,921,973 / 18\,090,223 = 0,824863961$  (82,49%) – дял брутна високоефективна;

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

$3812,614 * 0,824863961 = 3144,888$  MWh;

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

$14\,921,973$  MWh –  $3144,888$  MWh = **11 777,085 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:  $(11\,586,621 / 14\,277,609) * 11\,777,085 = 9557,386$  MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (11 586,621 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):

$11\,777,085 - 9557,386 = 2219,699$  MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2690,988 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 **14 921,973 MWh**;

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



инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 921,973 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 777,085 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ											
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)			Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО				
		МWh	МWh	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
				МWh	МWh	бр.	МWh	МWh	МWh	бр.	МWh
08/2023	12 790,362	0	10 296,246	10 296,376	10 296	0,376	2494,116	2495,087	2495	0,087	
09/2023	11 777,085	0	9557,386	9557,762	9557	0,762	2219,699	2219,786	2219	0,786	

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **9557**.

- От направената справка за м. 09/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **2219 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **11 776 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 9557 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2219 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 11 776 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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 **11.10.2023** 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 **1.09.2023** г. до **30.09.2023** 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) – **13 166,871 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **574,852 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **152,496 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: **0,819 MWh**;
- ЕРМ: **0,203 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,119 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: **13 167 бр.**;
- ЕРМ: **575 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **152 бр.**;
- **ОБЩО: 13 894 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: **13 894 бр.**;

*Към придружаващите Заявлението документи „Топлофикация-Перник“ АД е представила Обяснителна записка, че през м. септември 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. Произведената и изнесена в електропреносната мрежа електрическа енергия по извод "Дунав мост" е измерена с електромер ЕИС код 32Z999991411003V в размер на **63,096 MWh** и е извадена от общата рекапитулация по тристранен протокол №1409230831 за измерена електрическа енергия за периода от 01.09.2023 до 30.09.2023г. 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 **18,070 kNm<sup>3</sup>** 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<sub>e</sub>**, в т.ч. **120 MW<sub>e</sub>** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-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 парootбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	-	18 517 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	36,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 508 t)	-	87,15%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	80,02%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-	29,32%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 894,219	13 166,871	574,852	152,496

Забележка: В рекапитулацията на двустранния протокол за търговско мерене на изходните електромери е записано, че по ЕПМ („Собственост на ЕСО“) е подадена **13 229,967 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 **63,096 MWh** поради това, че все още са без „Разрешение за ползване“, при което се получава количеството **13 166,871 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) = **3638,549 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	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 469,011	28 052,582	2416,429	–
Електрическа енергия	MWh	17 532,768	<b>17 532,768</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	59 778,304	56 970,462	2807,842	–

- Потребена топлинна енергия: **20 495,587 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 :

$17\,532,768\text{ MWh} - 3638,549\text{ MWh} = \mathbf{13\,894,219\text{ MWh}}$  – 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 компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **13 166,871 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 **574,852 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 **152,496 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 инсталация ТГ-6 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 **17 532,768 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-6 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 **17 532,768 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 894,219 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- 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
08/2023	13 462,288	0	12 820,005	12 820,819	12 820	0,819	493,357	494,203	494	0,203
09/2023	13 894,219	0	13 166,871	13 167,690	13 167	0,690	574,852	575,055	575	0,055

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
148,926	149,119	149	0,119
152,496	152,615	152	0,615

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **13 167 бр.**

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **575 бр.**

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **152 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 **13 894 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **13 167 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **575 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **152 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо **13 894 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**

#### 24. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29 с **ЕИК 200532770** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-312-03/23.11.2009 г.

Със заявление вх. **№Е-ЗСК-23 от 13.10.2022 г.** и приложенията към него, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица за периода **от 1.09.2023 г. до 30.09.2023 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:

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 20,167 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: **0,837 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: **21 бр.**;

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

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

▪ За ФСЕС: **21 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 Горна Оряховица” ЕАД, е **6,0 MW<sub>e</sub>**;

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **ТГ-1**, – включваща **парна турбина с противоналягане** и електрически генератор с номинална мощност 6 MW<sub>e</sub>;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	турбина с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.03.2002 г.
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	20 027 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма отчетен върнат кондензат)	82,63%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	92,36%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,69%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2021 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е необходимо да не се записва в екселската справка количеството кондензат, а да се дава като допълнителна информация (декларирана в заявлението и/или под формата на отделна декларация). Към настоящото заявление тази информация е със следното съдържание (под формата на Декларация):

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
7216,000	251,200	503,000

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20,167	няма	20,167	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **761,895 MWh**,

– в т.ч.  $E_{\text{сн тец}} = 160,000 \text{ MWh}$ ;

– в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 631,958 \text{ MWh}$  (филиал преди уред за търговско мерене);

– закупена ЕЕ за производство:  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 36,407 \text{ MWh}$ .

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

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

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

• Общите показатели за периода разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Общи показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9239,000	8048,000	1191,000	–
Електрическа енергия	MWh	782,062	<b>782,062</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 974,000	9560,571	1413,429	–

• Потребена топлинна енергия: **8454,000 MWh**.

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

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

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

$782,062 \text{ MWh} - 761,895 \text{ MWh} = 20,167 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **782,062 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **782,062 MWh**;



- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20,167 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2021	47,384	0	няма	няма	няма	няма	47,384	47,837	47	0,837
09/2023	20,167	0	няма	няма	няма	няма	20,167	21,004	21	0,004

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ТЕЦ Горна Оряховица” 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. 5 от ЗЕ – за месец септември 2023 г. са в размер на **21 бр.**

**Въз основа на горното следва на „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, гр. Горна Оряховица, за ТЕЦ „Горна Оряховица”, да бъдат издадени 21 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 21 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**

### **25. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД**

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

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **10.10.2023 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 **1.09.2023 г. до 30.09.2023 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:

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ): 17 925,003 MWh** – от енергийни блокове № 1, №

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: **0,179 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: 17 925,182 MWh – **17 925 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: **17 925 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 MPa. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 MPa.

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

• Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:  
– **ТГ-2 и ТГ-3 – всяка** от тях е **кондензационна турбина** с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW<sub>e</sub>**;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	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	10 322 kJ/kg	10 322 kJ/kg	10 322 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,46%	40,46%	40,46%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,64%	85,64%	85,64%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	41,96%	40,67%	41,38%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	22,39%	21,54%	21,58%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	148 742,973	148 742,973	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 148 742,973 MWh (148 742 973,250 kWh) – т.е. и трите инсталации – ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 – са работили изцяло 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) = **24 096,267 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV, както и от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,969** – **изчислен** според количествата подавани по съответната мрежа и **отговаря на Регламента**;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1, 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-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 417,800	14 417,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	60 585,903	7419,400	–	53 166,503
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	178 751,017	27 296,314	–	151 454,703

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9389,600	9389,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	40 736,745	4549,261	–	36 187,484
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	123 252,195	17 423,086	–	105 829,019

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18 249,600	18 249,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	71 516,592	8860,181	–	62 656,411
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	216 955,361	33 885,918	–	183 069,443

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42 057,000	42 057,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	172 839,240	<b>20 828,842</b>	–	152 010,398
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	518 958,483	78 605,318	–	440 353,165

• Потребена топлинна енергия **42 057,000 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 19 953,200 MWh и реализирана/продадена в размер на 2129,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 19 974,800 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 ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП  $_{\text{бруто}} = 20\,828,842\text{ MWh}$ ;

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

$$20\,828,842 / 172\,839,240 = 0,120509914 (12,05\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

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

1)  $24\,096,267 * 0,18702239 = 2903,839\text{ MWh}$  – 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  $VEKP_{\text{(нето)}}$  е:

$20\,828,842\text{ MWh} - 2903,839\text{ MWh} = 17\,925,003\text{ MWh}$  – 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: **17 925,003 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, 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 **20 828,842 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1, 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 **20 828,842 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 925,003 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 электропреносна 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2023	17 175,200	0	17 175,200	17 176,179	17 176	0,179	няма	няма	няма	няма
09/2023	17 925,003	0	17 925,003	17 925,182	17 925	0,182	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2023 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 септември 2023 г. са в размер на **17 925 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 17 925 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 17 925 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 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г.**

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 25 бр. заявления за сертификати и всички са разгледани без изключение в настоящия доклад. Имало е особености при разглеждане на заявлението, което е подадено от „Топлофикация Плевен“ АД. През настоящия период на сертифициране (м. септември 2023 г.) дружеството е правило функционални изпитания на 3 бр. нови когенерационни инсталации от типа двигатели с вътрешно горене, които предхождат 72-часови проби преди издаване на „Разрешение за ползване“. В резултат на тези изпитания е произведена електрическа енергия в размер на 1588,864 MWh, която се измерва по отделен електромер на ТРАФО 2, а електрическата енергия на редовно работилния (с „Разрешение за ползване“, алгоритъм и включен в лицензията) комбиниран парогазов цикъл се измерва с друг електромер на ТРАФО 1. Дружеството не е премахнало въпросната електрическа енергия от рекапитулацията на двустранния протокол за търговско мерене на изходните електромери, а е записало за издаване на сертификати показанието на електромера с данните от произведената електрическа енергия по ТРАФО 1, т.е. от редовно работилния комбиниран парогазов цикъл. Работната група по сертификатите е установила, че електрическата енергия не се отчита по правилния начин: преминала е през двата електромера в обратна посока, но тя е за технологични собствени нужди на ТЕЦ и за нея не трябва да бъдат издавани сертификати. Установено е, че в резултат на това неправилно отчитане дружеството е заявило в повече 11 бр. сертификати. Работната група е намалила с този брой заявените сертификати, като от 20 455 бр. те са станали на 20 444 бр.

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

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

*2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин (в проекта на решение са посочени 25 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.*

Ив. Н. Иванов изрази благодарност към Д. Дянков, че е дал пояснение във връзка с „Топлофикация Плевен“ АД и каза, че има въпрос във връзка с днешното заседание, което ще последва. Комисията започва процедура по определяне на цена и премия на електрическа енергия произведена по високоефективно комбинирано производство от „Топлофикация Петрич“ и запитва работната група дали дружеството ще бъде включено в списъка с тези дружества след завършване на процедурата?

Д. Дянков каза, че дружеството има издаден алгоритъм.

Ив. Н. Иванов заяви, че в момента то не са в списъка с двадесет и петте дружества.

Д. Дянков обясни, че досега дружеството не е подавало заявления, защото все още няма преференциална цена.

Ив. Н. Иванов поясни, че няма предвид това, а когато Комисията определи цена.

Д. Дянков каза, че това ще бъде направено след определяне на цената и ако дружеството подаде заявление за издаване на сертификати.

Ив. Н. Иванов каза, че се касае за сериозен срок: от 01 юли. От момента на

завършване на процедурата тя ще се определя от Комисията, като няма да бъде от 01 юли, както е записан срокът.

Б. Паунов каза, че е предвидено от 01 декември да има цена, респективно оттогава влиза в сила, стига дружеството да работи, да подаде заявление.

Ив. Н. Иванов заяви, че процедурата реално ще завърши през м. ноември и допълни, че ще има и открито заседание, а диалогът с дружеството е доста сложен.

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 № Е-Дк-1239 от 17.10.2023 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г. от 25 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 високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец СЕПТЕМВРИ 2023 г., както следва:

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

**1. 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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 987 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21,572 MWh;
- потребена топлинна енергия: 21,572 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16,594 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 18,67%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за

- подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-09-23/000000001  
до № ЗСК-32-09-23/000000013.

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

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 907 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 541,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 61,902 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 529,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,88%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-4-09-23/000000001 до № ЗСК-4-09-23/000000504.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 958 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 976,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 525,124 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна



- енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 880,398 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,82%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-6-09-23/000000001 до № ЗСК-6-09-23/000000845.

**4. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 903 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 27,613 MWh;
- потребена топлинна енергия 30,177 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26,595 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 28,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,76%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-28-09-23/000000001 до № ЗСК-28-09-23/000000024.

**5. 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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 916 kJ/nm<sup>3</sup>;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 409,920 MWh;
- потребена топлинна енергия: 408,011 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 448,974 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,00%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,34%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-31-09-23/000000001 до № ЗСК-31-09-23/00000436.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 096 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1508,333 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1510,900MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1492,060 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,37%; ДВГ2: 28,10%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,35%; ДВГ2: 88,16%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-37-09-23/000000001 до № ЗСК-37-09-23/000001418.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;

- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 096 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1850,207 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1853,474 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1893,615 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,96%; ДВГ2: 26,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,35%; ДВГ2: 87,67%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-38-09-23/000000001 до № ЗСК-38-09-23/000001799.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 987 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 468,050 MWh;
- потребена топлинна енергия: 468,050MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 417,346 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,91%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-43-09-23/000000001 до № ЗСК-43-09-23/000000397.

**9. 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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 916 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1303,370 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1303,370 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1383,858MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,40%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,78%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-46-09-23/000000001 до № ЗСК-46-09-23/000001345.

**10. 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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 937 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 236,036 MWh;
- потребена топлинна енергия: 236,036 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 237,699 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,37%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,88%;
- 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: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-36-09-23/000000001 до № ЗСК-36-09-23/000000230.

**11. 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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 911 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3209,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1094,213 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3048,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,21%; ДВГ2: 17,74%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,96%; ДВГ2: 76,73%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-5-09-23/000000001 до № ЗСК-5-09-23/000002880.

**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: 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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 916 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1076,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 307,409 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1407,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,72%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

- ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
  - УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-40-09-23/000000001 до № ЗСК-40-09-23/000001313.

**13. 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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 912 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8160,521 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4661,174 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7536,874 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,28%; ДВГ2: 18,61%; ДВГ3: 17,73%; ДВГ4: 20,74%; ДВГ5: 20,08%; ДВГ6: 18,41%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,43%; ДВГ2: 77,87%; ДВГ3: 76,59%; ДВГ4: 80,14%; ДВГ5: 79,99%; ДВГ6: 78,64%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-21-09-23/000000001 до № ЗСК-21-09-23/0000006920.

**14. 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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 916 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3438,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1940,092 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3795,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,11%; ДВГ2: 22,75%; ДВГ3: 23,48%; ДВГ4: 21,05%; ДВГ5: 25,80%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,63%; ДВГ2: 80,78%; ДВГ3: 82,39%; ДВГ4: 79,74%; ДВГ5: 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: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-26-09-23/000000001 до № ЗСК-26-09-23/000003638.

**15. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 079 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2467,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2467,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2340,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 23,29%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 82,29%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-39-09-23/000000001 до № ЗСК-39-09-23/000002109.

**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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8270 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 18 224,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 123,465 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна

- енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4452,196 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 14,33%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 73,58%;
- 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: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-09-23/000000001 до № ЗСК-9-09-23/000002029.

**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: 68,18 MW;
- период на производство: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 912 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 154,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 434,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 306,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,06%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,27%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-09-23/000000001 до № ЗСК-13-09-23/000020444.

**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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 081 kJ/nm<sup>3</sup>;



- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 58 615,359 MWh;
- потребена топлинна енергия: 44 192,813 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 967,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 11,57%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 88,89%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-09-23/000000001 до № ЗСК-14-09-23/000013692;

**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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 079 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60 799,234 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36 719,812 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 633,772 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,20%; ТГ3: 10,80%; ТГ4: 10,59%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,37%; ТГ3: 83,68%; ТГ4: 83,59%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: невъведена; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-09-23/000000001 до № ЗСК-15-09-23/000016580;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-09-23/000016581 до № ЗСК-15-09-23/000017211.

**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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 121 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 13 568,516 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 901,962 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 527,811 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,68%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 73,30%;
- 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: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-16-09-23/000000001 до № ЗСК-16-09-23/000012066.

**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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 469 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 38 018,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 38 018,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 049,485 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 20,39%; ТГ3: 20,37%; ТГ4: 20,35%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 80,63%; ТГ3: 80,61%; ТГ4: 80,59%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-18-09-23/000000001 до № ЗСК-18-09-23/000005862.

**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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 943 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 28 411,983 MWh;
- потребена топлинна енергия: 18 881,977 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 921,973 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 30,59%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 72,55%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-19-09-23/000000001 до № ЗСК-19-09-23/000011776.

**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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 517 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 28 052,582 MWh;
- потребена топлинна енергия: 20 495,587 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 532,768 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 29,32%;
- 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: 30.09.2023 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-09-23/000000001 до № ЗСК-20-09-23/000013894.

**24. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29 с ЕИК 200532770, за:**

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД;
- местоположение на централата: община гр. Горна Оряховица, гр. гр. Горна Оряховица;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 20 027 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8048,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 8454,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 782,062 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 19,69%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 92,36%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.03.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-23-09-23/000000001 до № ЗСК-23-09-23/000000021.

**25. 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: 1.09.2023 г. ÷ 30.09.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 322 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 42 057,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 42 057,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 828,842 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 22,39%; ТГ2: 21,54%; ТГ3: 21,58%
- номинална ефективност на: ТГ1: 41,96%; ТГ2: 40,67%; ТГ3: 41,38%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-47-09-23/000000001 до № ЗСК-47-09-23/0000017925.

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, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

**По т.2.** Комисията, след като се запозна с Решение № 6915 от 17.11.2022 г. на Административен съд София-град по адм. дело № 6168 от 2022 г., оставено в сила с Решение № 7338 от 04.07.2023 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 1448 от 2023 г., с което Решение № Ж-139 от 18.04.2022 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране е обявено за нищожно в частта му по т. II, установи следното:

С Решение № 7338 от 04.07.2023 г. на Върховния административен съд (ВАС), с което е оставено в сила Решение № 6915 от 17.11.2022 г. на Административен съд София-град (АССГ), с което Решение № Ж-139 от 18.04.2022 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) срещу „Електроразпределение Север“ АД е обявено за нищожно в частта му по т. II.

Административното производство е образувано по постъпила в Комисията жалба с вх. № Е-13-273-80/13.10.2020 г., подадена от г-н Красимир Филипов Досев и г-н Пламен Тихомиров Димитров, чрез адв. Светослав Геннадиев Спасов, срещу „Електроразпределение Север“ АД (ЕРП Север).

В гореописаното отменително Решение ВАС е приел, че КЕВР не се е произнесла по искането за определяне на независим лицензиран оценител.

Съдът е постановил, че преписката трябва да бъде върната в Комисията за ново произнасяне съобразно § 4, ал. 3 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № 3-Е-244/09.08.2023 г. на председателя на КЕВР е определена работна група, със задача да извърши проучване относно обстоятелствата, съдържащи се в постъпилата жалба с вх. № Е-13-273-80/13.10.2020 г. на г-н Красимир Филипов Досев и г-н Пламен Тихомиров Димитров, чрез адв. Светослав Геннадиев Спасов, срещу „Електроразпределение Север“ АД.

С писмо от 05.09.2023 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило на КЕВР следното становище:

След извършена от ЕРП Север проверка е установено, че към настоящия момент няма настъпила промяна във фактите и обстоятелствата, касаещи предмета на настоящия спор.

В мотивите си ВАС е посочил, че КЕВР трябва да определи независим лицензиран оценител за оценка на енергийно съоръжение: оборудване на трафопост с диспечерски № 331, находящ се в гр. Варна, бул. „Приморски“ № 23, УПИ IV, кв. 69 и на кабелна линия

средно напрежение към същия трафопост от разкъсване на кабелна линия между ТП „148“ и ТП „260“ до нов ТП „331“.

Енергийното съоръжение, находящо се на описания по-горе адрес в гр. Варна, представлява елемент от електроразпределителната мрежа и подлежи на изкупуване от „Електроразпределение Север“ АД по реда на § 4, ал. 1 от ПЗР на ЗЕ.

Заинтересованите страни г-н Красимир Филипов Досев, г-н Пламен Тихомиров Димитров и ЕРП Север не са постигнали споразумение за стойността на обекта, по която да бъде изкупен. Съгласно § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ при непостигане на споразумение за стойността на обекта и съгласие за избор на независим оценител енергийното предприятие и/или собственикът на обекта имат право да отправят искане до председателя на Комисията за определяне на независим лицензиран оценител.

В случая с Решение № 7338 от 04.07.2023 г. на ВАС, с което е оставено в сила Решение № 6915 от 17.11.2022 г. на АССГ, с което е обявено за нищожно Решение № Ж-139 от 18.04.2022 г. на КЕВР срещу „Електроразпределение Север“ АД в частта му по т. II, съдът е постановил, че КЕВР следва да се произнесе по искането за определяне на независим лицензиран оценител.

КЕВР е спазила процедурата, регламентирана в § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, съгласно която следва да определи оценител, който е задължителен за страните, а разходите по оценката да се поделят поравно.

По искане на КЕВР Камарата на независимите оценители в България е предоставила списък на лица, получили лиценз за оценка на недвижими имоти, машини и съоръжения, изготвяли оценки на обекти в сферата на енергетиката. От списъка са избрани 6 (шест) лица, които са били поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосоченото енергийно съоръжение. Покани са изпратени на следните лица:

1. г-н Георги Драгиев;
2. г-жа Диана Пенева;
3. г-жа Иванка Георгиева;
4. г-жа Мина Савова;
5. г-н Максим Ставрев;
6. г-н Стефан Данговски.

В рамките на указания срок - 03.10.2023 г., са представени 3 бр. оферти от следните независими оценители: г-жа Диана Пенева; г-н Максим Ставрев; г-жа Мина Савова.

Офертите са постъпили в запечатани пликове без да е нарушена тяхната цялост.

След преглед на постъпилите предложения, в съответствие с посочените критерии – най-ниска предложена цена и най-кратък срок за извършване на оценката, е установено следното:

По отношение на предложението, представено от Диана Пенева:

Цената, предложена за извършване на услугата, е **600 (шестстотин) лева**, а срокът за изготвяне на оценката е **20 (двадесет) дни** от датата на възлагане.

По отношение на предложението, представено от Максим Ставрев:

Цената, предложена за извършване на услугата, е **860 (осемстотин и шестдесет) лева, включваща всички разходи по изготвянето**, а срокът за изготвяне на оценката е **14 (четирнадесет) календарни дни**. Срокът за валидност на офертата е 6 (шест) месеца - 180 дни.

По отношение на предложението, представено от Мина Савова:

Цената, предложена за извършване на услугата, е **550 (петстотин и петдесет) лева**, а срокът за изготвяне на оценката е **7 (седем) календарни дни**.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Настева. С Решение № 7338 от 2023 г. на Върховния административен

съд е обявено за нищожно Решение на Комисията № Ж-139 от 2022 г., в частта му по т. II, относно административното производство, образувано по постъпила жалба от 2020 г., подадена от г-н Красимир Досев и г-н Пламен Димитров срещу „Електроразпределение Север“ АД. В гореописаното отменително решение ВАС е приел, че КЕВР не се е произнесла по искането за определяне на независим лицензиран оценител. В тази връзка е посочил, че КЕВР трябва да определи независим лицензиран оценител за оценка на енергийно съоръжение: оборудване на трафопост с диспечерски № 331, находящ се в гр. Варна, бул. „Приморски“ № 23, с оглед на което КЕВР е спазила процедурата, регламентирана в § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, съгласно която следва да определи оценител. В тази връзка от Камарата на независимите оценители в България е предоставен списък. От списъка са избрани 6 (шест) лица, които са били поканени да изготвят и изпратят своите предложения. В рамките на указания срок - 03.10.2023 г. са представени 3 бр. оферти: от г-жа Диана Пенева; г-н Максим Ставрев; г-жа Мина Савова.

Офертите са постъпили в запечатани пликове, без да е нарушена тяхната цялост.

След преглед на постъпилите предложения, в съответствие с посочените критерии – най-ниска предложена цена и най-кратък срок за извършване на оценката, е установено следното:

По отношение на предложението, представено от Диана Пенева:

За извършване на услугата същата е обявила - 600 (шестстотин) лева, а срокът за изготвяне на оценката е 20 (двадесет) дни от датата на възлагане.

Г-н Максим Ставрев е предложил 860 (осемстотин и шестдесет) лева, включваща всички разходи и е обявил срок 14 (четирнадесет) календарни дни.

По отношение на предложението, представено от г-жа Мина Савова:

Цената, предложена за извършване на услугата, е 550 (петстотин и петдесет) лева, а срокът за изготвяне на оценката е 7 (седем) календарни дни.

С оглед гореизложеното на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 45 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да приеме настоящия доклад и да вземе решение, с което да определи независим лицензиран оценител:

*I. Определя г-жа Мина Савова да извърши оценка на енергиен обект, собственост на г-н Красимир Филипос Досев и г-н Пламен Тихомиров Димитров, находящ се в гр. Варна, бул. „Приморски“ № 23, УПИ IV, кв. 69, а именно: оборудване на трафопост с диспечерски № 331, на кабелна линия средно напрежение към същия трафопост от разкъсване на кабелна линия между ТП „148“ и ТП „260“ до нов ТП „331“;*

*II. Разходите по оценката, възлизащи на 550 (петстотин и петдесет) лева, следва да се поделят поравно между г-н Красимир Филипос Досев, г-н Пламен Тихомиров Димитров и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемо-предавателен протокол.*

Ив. Н. Иванов каза, че изборът е абсолютно безспорен, защото г-жа Савова дава най-ниска цена и най-кратък срок. Щяло е да бъде по-сложно, ако посочените критерии се разминават за две дружества и трябва да се направи преценка на кое да се даде по-голяма тежест. В случая нещата са пределно ясни.

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

С оглед гореизложеното на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 45 от ЗЕ

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1217 от 12.10.2023 г. относно определяне на независим оценител във връзка жалба от Красимир Филипос Досев и Пламен Тихомиров Димитров, чрез адв. Светослав Геннадиев Спасов, срещу „Електроразпределение Север“ АД.

II. Определя г-жа Мина Савова да извърши оценка на енергиен обект, собственост на г-н Красимир Филипос Досев и г-н Пламен Тихомиров Димитров, находящ се в гр. Варна, бул. „Приморски“ № 23, УПИ IV, кв. 69, а именно: оборудване на трафопост с диспечерски № 331, на кабелна линия средно напрежение към същия трафопост от разкъсване на кабелна линия между ТП „148“ и ТП „260“ до нов ТП „331“;

III. Разходите по оценката, възлизащи на 550 (петстотин и петдесет) лева, следва да се поделат поравно между г-н Красимир Филипос Досев, г-н Пламен Тихомиров Димитров и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемо-предавателен протокол.

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

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

**По т.3.** Комисията, след като разгледа искане с вх. № Е-13-41-45 от 02.05.2023 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с искане за одобрение на **План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023-2032 г., доклад с вх. № Е-Дк-1127 от 15.09.2023 г.**, както и събраните данни от проведено на 28.09.2023 г. обществено обсъждане и постъпилите становища, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило искане с вх. № Е-13-41-45 от 02.05.2023 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) 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.

Резултатите от извършения анализ на представения Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2023 – 2032 г. са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1127 от 15.09.2023 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 294 от 20.09.2023 г., т. 2, на основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ. На 28.09.2023 г. КЕВР е провела обществено обсъждане на представения от ЕСО ЕАД „План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023 – 2032 г.“.

В предоставения 14-дневен срок, в КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-03-62-208 от 12.10.2023 г. изпратено от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад ЕАД). В становището си ЕРМ Запад ЕАД предлага в Плана за развитие на



електропреносната мрежа на България за периода 2023 г. – 2032 г. в глава 6 „Развитие на електропреносната мрежа“, т. 6.5 „Предложения от ЕРП, за развитие на електропреносната мрежа по райони“, както и глава 11 „Оценка на необходимите инвестиции за реализация на предложения план“ да бъдат включени следните три обекта за Район „София град“:

– присъединяване на нова електрическа подстанция 110kV/20kV/6kV в западния район на бившият комбинат „Кремиковци“, за което е разменена кореспонденция между двете дружества с № ЕСО-4718/07.06.2019 г. В тази връзка електроразпределителното дружество предлага да се разгледа възможността за нейното присъединяване към планираното изграждане на нов двоен ЕП 110kV с проводници АСО 400 между п/ст „Металургична“ и п/ст „Курило“, който ще премине в непосредствена близост до цитираната територия.

– изграждане на нов ВЕЛ 110kV към подстанция „Бенковски“, 110kV/20kV на територията на р-н Сердика, гр. София, с което ще се осигурят заявените нови присъединявания от 10 MW товар на площадката на бившия железопътен завод и активизираното жилищно строителство в район Нови Искър. От ЕРМ Запад ЕАД посочват, че са подали искане за проучване на условията за присъединяване към ЕСО ЕАД с вх. № ЦУ-ЕСО-5215 от 17.05.2023 г., като настояват това да бъде отразено в настоящия десетгодишен план.

– осигуряване на достъп до електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД в района на п/ст „Казичене“, с цел обезпечаване бързо развиващото се строителство на жилищни и бизнес зони по периферията на югоизточната част на гр. София, като електроразпределителното дружество посочва, че в близките няколко години е необходимо да се присъединят обекти с обща мощност над 10MW към уредба 20kV в близост до п/ст „Казичене“ на ЕРМ Запад ЕАД.

ЕРМ Запад ЕАД посочва, че предложените от дружество обекти на за присъединяване към електропреносната мрежа са в отговор на инвеститорския и потребителския интерес в цитираните райони, като предлага тези обекти да бъдат включени в Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2023 г. - 2032 г. на ЕСО ЕАД.

С писмо с вх. № Е-13-62-208 от 17.10.2023 г. ЕСО ЕАД е представило становището си по направените предложения на ЕРМ Запад ЕАД за включване на обекти в Десетгодишен план за развитие. В становището си преносният оператор, посочва че в Десетгодишния план приоритетно се описва необходимото развитие на елементите от системно значение. Присъединяването на обектите, отнасящи се до електроразпределителните дружества следва да бъдат решени технически в работен порядък, в съответствие с изискванията на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6) и не е задължително да се включват в плановете за развитие на преносната електрическа мрежа на България.

Конкретно по отношение на захранване на бъдещите потребители в района на бившия комбинат „Кремиковци“ и района на п/ст „Казичене“, ЕСО ЕАД посочва, че между двете дружества има кореспонденция, но към момента няма подадено искане от електроразпределителното дружество за проучване на условията за присъединяване към електропреносната мрежа. Поради тази причина, тези обекти не са включени в настоящия десет годишен план за развитие на преносната мрежа на ЕСО ЕАД.

В отговор искането на ЕРМ Запад, за възстановяване захранването на п/ст Орландовци (Бенковски) от мрежа 110 kV, ЕСО ЕАД е определило в свое становище техническите условия за присъединяване и има съответен писмен отговор от електроразпределителното дружество, като е необходимо провеждане на работни срещи, за обсъждане на следващите стъпки.

В допълнение към горното ЕСО ЕАД отбелязва, че в плановете за развитие на електропреносната мрежа на България следва да бъдат включени всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултациите, които ЕСО ЕАД провежда при изготвянето им. Преносния оператор изразява готовност да обсъди с всички заинтересовани страни и включи в следващия десет годишен план всички необходими инвестиции, при условие, че те бъдат инициирани от заинтересованите страни при условията и реда на Наредба № 6.

Предвид горното, по отношение на предложението на ЕРМ Запад ЕАД, КЕВР счита, че същото следва да се отправи и разгледа в процедурата по разработване и приемане на Десетгодишен план ЕСО ЕАД за периода 2024 г. – 2033 г., както и да бъде консултирано с всички заинтересовани страни.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:**

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 обмяна с други държави, включително проучванията, плановете и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните планове 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 планове 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 електроснабдяването.

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 жизненост 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 електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брутно електропотребление 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 брутният 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 електропотребление 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 електропотребление 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, MWе	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	18
<b>Общо</b>	<b>1893</b>	<b>2383</b>	<b>3390</b>	<b>980</b>	<b>1438</b>	<b>472</b>	<b>391</b>	<b>406</b>	<b>391</b>	<b>391</b>	<b>12137</b>

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 компенсирание 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 взема 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
<b>Електромеханична част</b>	
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
<b>ЕЛЕКТРОПРОВОДИ С ЕВРОПЕЙСКО ФИНАНСИРАНЕ</b>	
<b>OPGW</b>	
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
<b>Подстанции</b>	
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 ни 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 изграждаме 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 защиты 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 пожароизвестяване	2023
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	2025

пожароизвестяване	
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. 1 ПИС 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
<b>ПОДСТАНЦИИ С ЕВРОПЕЙСКО ФИНАНСИРАНЕ</b>	
<b>ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ВЕИ</b>	
<b>ЕЛЕКТРОПРОВОДИ</b>	
<b>ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНА ЧАСТ</b>	
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
<b>OPGW</b>	
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
<b>ПОДСТАНЦИИ</b>	
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 Арагиден	2024
в/ст "Стебровструй" - 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
<b>МЕРЕНЕ</b>	
<b>ТК</b>	
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
<b>ТМ</b>	
<b>Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа</b>	<b>2022/2032</b>
<b>Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "София"</b>	<b>2022/2032</b>
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
<b>Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Горна Оряховица"</b>	<b>2020/2030</b>
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
<b>Изграждане на системи дистанционно управление на обекти към ОП "Варна"</b>	<b>2020/2032</b>
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
<b>Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Стара Загора"</b>	<b>2020/2032</b>
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 "Полиестернивлъкна"	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
<b>SCADA/EMS</b>	
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
<b>РЕЗЕРВНО ЗАХРАНВАНЕ</b>	
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване 380/22QVAC - инвертори, UPS-и, дизел-генератори, АБП-и	2020/2032
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - токоизправители 48VDC и батерии към тях; конвертори 220/48VDC	2020/2032
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - захранващи табла	2020/2032
<b>ОБЩИ</b>	
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
<b>СГРАДИ</b>	
<b>ТРАНСПОРТ</b>	
<b>ИНФОРМАЦИОННИ ТЕХНОЛОГИИ</b>	

**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 захранване 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 електропроводи 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 дължина 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 планивана 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.3.:

Докладва М. Трифонов. След проведеното от Комисията обществено обсъждане на



Плана, на 28.09.2023 г. е постъпило предложение от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, в което има посочени конкретни обекти, които дружеството предлага да бъдат включени в Плана за развитие на мрежата. Поискано е становище на ЕСО ЕАД защо тези обекти не присъстват в Плана. В изпратеното от ЕСО ЕАД становище е посочено, че това по-скоро обекти, които касаят разпределителните мрежи и не са такива от системно значение, като затова тяхното включване не е задължително, както и че тяхното изграждане ще бъде решено в технически порядък, след като електроразпределителното дружество подаде заявление съгласно разпоредбите на Наредба № 6. По отношение на предложението на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, работната група също счита, че то трябва да се отправи и разгледа в процедурата по разработване и приемане на следващия план, защото в периода на общественото обсъждане (в периода до 30 април) тези предложения трябва да бъдат въведени конкретно в Плана.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

*Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:*

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

*Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.*

Ив. Н. Иванов каза, че Десетгодишният план за развитие на мрежата дава отговор на въпроса как прогнозно ще се развива производството на електроенергия. Прави впечатление, че предвиждането е в следващите десет години да се въведат в експлоатация мощности, които се равняват на сегашната инсталирана мощност в страната, а именно 13 451 MW, от които 12 000 MW са от възобновяеми източници (най-вече ФЕЦ). Мрежата трябва да пресрещне това сериозно предизвикателство, защото голяма част от тази енергия (много малка част е за собствено потребление) трябва да премине през мрежата. От ръководителите на ЕСО ЕАД е отбелязано развитие на мрежата 400 киловолта, като първите два проекта са в Югоизточна и Североизточна България. В Югоизточна България са на изток от подстанция „Марица-Изток“: от Узунджово до Тенево, където ще се строи най-големият хибриден парк не само в България, а и на Балканите. В Североизточна България е от подстанция *Варна*, през Добрич до подстанция *Генерал Тошево* и новата подстанция *Свобода*. Това е много добре, ако се изпълни в заложените срокове, като след това ЕСО ЕАД предвижда развитие на трети далекопровод за връзка с Турция и втори със Сърбия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката,

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

*Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.*

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

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

**По т.4. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 7 от протокол № 290 от 13.09.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1087 от 05.09.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 7 от протокол № 290 от 13.09.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД представляваща:

1. Главница в размер на общо 2 172,63 лева (две хиляди сто седемдесет и два лева и шестдесет и три стотинки), както с следва:

➤ 1 208,25 лева, годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-267-03, дължима към 03.07.2023 г.;

➤ 964,38 лева, годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-267-05, дължима към 03.07.2023 г.;

2. Върху неплатената главница в размер на общо 2 172,63 лева, считано от 04.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД за 2023 г. е изчислена, както следва:

➤ за Лицензия № Л-267-03 е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 919 539,64 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2023 г. е в размер на 2 505,75 лева и е получена като към

постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 505,75 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ за Лицензия № Л-267-05 е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и таксата е постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Във тази връзка таксите са преизчислени, както следва:

➤ за Лицензия № Л-267-03 – дължимата сума е в размер на 1 208,25 лева

➤ за Лицензия № Л-267-05 – дължимата сума е в размер на 964,38 лева

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-557 от 26.04.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2023 г., преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, по Лицензия № Л-267-03 в размер на 1 208,25 лева, дължима към 03.07.2023 г., върху която сума считано от 04.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е годишна такса за 2023 г., преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, по Лицензия № Л-267-05 в размер на 964,38 лева, дължима към 03.07.2023 г., върху която сума считано от 04.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Общото задължение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към 03.07.2023 г. представлява начислена и неплатена главница, преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, в размер на общо 2 172,63 лева, върху която сума считано от 04.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-14-56-6 от 14.09.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80РХКН N, удостоверяващо получаване на 19.06.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към КЕВР за издадените му и с изтекъл срок Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.4.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Издава по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, ЕИК 115744408, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница, преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, в размер на общо 2 172,63 лева (две хиляди сто седемдесет и два лева и шестдесет и три стотинки), представляваща:

➤ 1 208,25 лева, годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-267-03, дължима към 03.07.2023 г.;

➤ 964,38 лева, годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-267-05, дължима към 03.07.2023 г.;

2. Върху неплатената главница в размер на общо 2 172,63 лева, считано от 04.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

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

**По т.5.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дж-1218 от 13.10.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД.

„ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-414-15 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на

дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД годишната такса за 2023 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД Лицензия № Л-414-15 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ е със срок на действие до 23.09.2023 г. Дължимата такса за 2023 г. е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 452,05 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 29.09.2023 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 1 452,05 лева, считано от 30.09.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-757 от 20.06.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Към настоящия момент задълженията на „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-414-15 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение:

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**РЕШИ:**

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 452,05 лева (хиляда четиристотин петдесет и два лева и пет стотинки), представляваща годишна такса за 2023 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, дължима към 29.09.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 452,05 лева, считано от 30.09.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **пет гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т. 6.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1171 от 29.09.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 11.08.2023 г. от „ЕЛИТ-94“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 13.10.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 11.08.2023 г. на „ЕЛИТ-94“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-257 от 11.08.2023 г. на председателя на КЕВР.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 15.08.2023 г. от дружеството е изискано да представи следните данни и документи: доказателства за притежаваните от дружеството материални ресурси, включително за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, в т.ч. фактури за закупуване на описания софтуер; данни и доказателства относно предоставени обезпечения по Договор за достъп и пренос № (...) от (...) и Договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране № (...) от (...), сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД (при наличие). С оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ от заявителя е изискано да представи становище, в което да посочи кои от представените документи и информация, част от административната преписка, съдържат защитена по закон информация, както и обхвата на информацията, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при

нейното разкриване.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 24.08.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 30.08.2023 г. заявителят е представил изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1171 от 29.09.2023 г., приет с решение по Протокол № 311 от 04.10.2023 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 13.10.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

**След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:**

**1.** На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „ЕЛИТ-94“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

**2.** „ЕЛИТ-94“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 104583277, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица – 5100, ул. „Иван Момчилов“ № 5.

„ЕЛИТ-94“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия на едро и дребно с петролни продукти; търговия с хранителни и нехранителни стоки, машини, съоръжения, резервни части, автомобили; външнотърговска дейност, експорт, реекспорт; компенсационни, бартерни и други специфични търговски операции; транспортна и превозна дейности; ресторантьорство, туристически, рекламни и информационни услуги и други дейности и услуги, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 (пет хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Георги Цонев Песаров, гражданин на Република България.

Дружеството се управлява и представлява от Георги Цонев Песаров – управител.

**Видно от горното, „ЕЛИТ-94“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.**

**3.** Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици

(ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови, Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „ЕЛИТ-94“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представеното от заявителя Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20230724150954 от 24.07.2023 г. се установява, че едноличен собственик на капитала на „ЕЛИТ-94“ ЕООД е Георги Цонев Песаров, гражданин на Република България. В тази връзка, предвид факта, че действителен собственик на дружеството е физическо лице – гражданин на Република България, по отношение на заявителя не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с



преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

**4.** Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

**Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.**

#### **5. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован от дружеството със следните аргументи: заявителят посочва, че този срок е със средносрочен времеви хоризонт, който ще осигури на дружеството възможности за развитие и ефективно планиране и прогнозиране на неговите дейности.

#### **6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:**

„ЕЛИТ-94“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Горна Оряховица, ул. „Иван Момчилов“ № 5. В тази връзка е представено копие на договор за наем от (...). „ЕЛИТ-94“ ЕООД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер, за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури.

„ЕЛИТ-94“ ЕООД е представило копие на договор с доставчик на телекомуникационни услуги за доставка на интернет.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1152 от 21.07.2023 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ЕЛИТ-94“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи № (...) от (...), Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор за ползване на виртуална търговска точка № (...) от (...), сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„ЕЛИТ-94“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура на дружеството, от които се установява следното: управлението и представителството на заявителя се извършва от едноличния собственик на капитала и управител на дружеството. Обособен е отдел „Търговия с природен газ“, който ще извършва дейностите, свързани с физическото осъществяване на търговията с природен газ и комуникационното осигуряване на всички нива. В тази връзка, дружеството е

посочило, че пряко ангажирани с търговията с природен газ ще бъдат двама служители, съгласно сключени с тях трудови договори

Заявителят е представил копие на диплома за завършено образование на управителя на дружеството, от което може да се направи извод, че същият притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността. Представени са данни и доказателства за числеността, квалификацията и трудово-правната обвързаност със заявителя на служителите, пряко ангажирани с извършване на дейността, подлежаща на лицензиране – дипломи за завършено образование и споразумения към сключени трудови договори.

**Въз основа на гореизложеното, „ЕЛИТ-94“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

**7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**

От годишните финансови отчети на „ЕЛИТ-94“ ЕООД за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита за периода: печалби в размер на 475 хил. лв. за 2020 г., 516 хил. лв. за 2021 г. и 751 хил. лв. за 2022 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 8743 хил. лв. през 2020 г. до 24 961 хил. лв. за 2022 г. Общите разходи се увеличават от 8215 хил. лв. за 2020 г. до 24 127 хил. лв. за 2022 г.

Нетекущите активи нарастват от 3458 хил. лв. за 2020 г. на 3983 хил. лв. за 2022 г., а текущите активи нарастват от 2023 хил. лв. за 2020 г. на 2710 хил. лв. за 2022 г.

Записаният капитал за 2020 г. е 5 хил. лв. и запазва стойността си през годините за периода. Собственият капитал на дружеството нараства от 2081 хил. лв. за 2020 г. на 3348 хил. лв. за 2022 г. Нетекущите пасиви намаляват от 2838 хил. лв. за 2020 г. до 2712 хил. лв. за 2022 г., а текущите пасиви нарастват от 562 хил. лв. за 2020 г. до 633 хил. лв. за 2022 г.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕЛИТ-94“ ЕООД за периода 2020 – 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 3,60 за 2020 г. на 4,28 за 2022 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 0,61 за 2020 г. и се увеличава до 1,00 за 2022 г., което означава, че до 2022 г. дружеството може да е имало затруднения да покрива задължения си със собствени средства.*

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства. В тази връзка, заявителят е представил отчет по сметка към (...), разкрита в (...), от който е видна наличността по нея в размер на (...).

„ЕЛИТ-94“ ЕООД е предоставило банкова гаранция с № (...) от (...) издадена от (...) в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД за гарантиране на договорните взаимоотношения по сключени Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи № (...) от (...), Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица №  
1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„ЕЛИТ-94“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2023 – 2025 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби както

следва: в размер на (...) хил. лв. за 2023 г., в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Планираните приходи са в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и намаляват до (...) хил. лв. през 2025 г. Разходите намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Общо активите се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекующите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал е в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и нараства на (...) хил. лв. за 2025 г. Заявителят не предвижда нетекучи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица №

2

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕЛИТ-94“ ЕООД за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2023 г. нараства до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриването на текущите си задължения с оборотни средства.*

*Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от (...) през 2023 г. на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.*

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ЕЛИТ-94“ ЕООД за периода 2023 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

## 8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ЕЛИТ-94“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

### Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕЛИТ-94“ ЕООД

#### Раздел първи „Общи положения“

**Чл. 1.** (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „ЕЛИТ-94“ ЕООД като търговец на природен газ (Дружеството) и купувачите по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

- информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;

- процедурите за работа с потребителите, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания;

- информация, която се предоставя на клиентите на Дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството доставчик на природен газ по договорите за покупко-продажба, е „ЕЛИТ-94“ ЕООД, с ЕИК 104583277, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. Горна Оряховица, п.к. 5100, ул. „Иван Момчилов“ № 5, притежаващо лицензия № ...../..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България, за срок от ..... години, издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Клиент е всяко лице, потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, което е сключило двустранен договор за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени с „ЕЛИТ-94“ ЕООД.

**Чл. 2.** (1) При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

- равен достъп до предоставяните услуги;
- прозрачност и открита комуникация;
- предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
- поддържане на високи стандарти на обслужване;
- конфиденциалност;
- прилагане на най-добрите практики при обслужване на клиентите.

(2) При несъответствие между разпоредби на индивидуалния договор с Клиента и Правилата, предимство имат разпоредбите на индивидуалния договор с Клиента.

(3) Правилата са изготвени на база действащото законодателство на Република България. В случай на несъответствие между Правилата и императивни норми на действащото законодателство, се прилагат нормите на действащото законодателство.

**Раздел втори „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с клиенти на енергийни услуги“**

**Чл. 3.** (1) Дружеството има център за работа с Клиенти в структурата си, в който Клиентите могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно данните за потреблението, условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби, сигнали, молби, предложения, искания и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е с адрес: гр. Горна Оряховица, ул. „Иван Момчилов“ № 5, тел. +359 618 60360, електронен адрес: [office@elit-94.com](mailto:office@elit-94.com), с работно време от понеделник до петък от 09:00 ч. до 17:00 ч.

(3) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с клиентите, данни и контакти.

**Чл. 4.** (1) Дружеството обменя информация с клиентите в писмен вид във връзка със сключването и прекратяването на договорите.

(2) Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

- данни за собственото потребление на потребителя;
- приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
- информация за смяна на доставчика.

**Раздел трети „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“**

**Чл. 5.** (1) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва

сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти на основата на писмени договори, при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигнат индивидуални уговорки.

**Чл. 6.** Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от Закона за енергетиката.

**Чл. 7.** (1) Преди сключването на договор, Дружеството предоставя на клиентите най-малко следната информация: предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове за плащане.

(2) При сключване и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ, клиентите предоставят цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнението на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, не по-късно от 14 дни от настъпването им.

**Чл. 8.** (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с клиентите, в която събира и съхранява информация за сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ, местоположение на обектите, на които се доставя природен газ, цени.

(2) В случай на писмено поискване от Клиент на информация по ал. 1 за негов обект, за който има сключен договор, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10 дневен срок.

**Чл. 9.** Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги, в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Закона за счетоводството, Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

**Раздел четвърти „Условия, ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения“**

**Чл. 10.** (1) Всеки Клиент има право да подава жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на клиентите, подадени до него и/или до КЕВР.

**Чл. 11.** (1) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

(2) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против забавяне или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

**Чл. 12.** Жалба, молба, сигнал или предложение може да бъде подадена от Клиент по един от следните начини:

- писмено в офиса на „ЕЛИТ-94“ ЕООД;
- чрез препоръчана поща с обратна разписка;
- на посочения в чл. 3, ал. 2. електронен адрес за кореспонденция.

**Чл. 13.** (1) Дружеството създава и поддържа регистър с информация, който съдържа:

- жалбите, молбите, сигналите и предложенията на потребителите;
- отговорите на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се записват в регистъра по чл.

13, ал. 1 с входящ номер и дата. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

**Чл. 14.** (1) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията трябва да отговарят на следните изисквания:

- да са написани на български език;
- да са посочени името и адресът на подателя, а ако подател е юридическо лице – БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
- да е посочено в какво се състои искането;
- да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
- да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(2) В случай че информация в жалбата, молбата, сигнала или предложението има поверителен характер, подателят е длъжен изрично да посочи това обстоятелство.

(3) Дружеството проверява дали подадените от Клиента жалба, молба, сигнал или предложение отговарят на изискванията по ал. 1.

(4) Когато жалбата, молбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания в ал. 1, Дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

(5) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

**Чл. 15.** (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Подателят на жалбата, молбата, сигнала или предложението е длъжен да съдейства на Дружеството за изясняване на фактите и обстоятелствата по конкретния случай.

(4) За извършена проверка на място или проведена среща с Клиент се съставя констативен протокол, който се подписва от отговорния служител и останалите присъстващи лица.

(5) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини, на подателя се посочват мотивите за това.

(6) Ако в хода на производството се установи, че разглеждането на съответния въпрос не е от компетентността на Дружеството, постъпилите документи се връщат на подателя с указания за компетентното лице/орган, към който следва да отнесе своята жалба, молба, сигнал или предложение.

**Чл. 16.** (1) Дружеството дава отговор на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 дни след постъпването им.

**Чл. 17.** (1) Когато жалбата, молбата, сигналът или предложението са основателни, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 16, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба, молба, сигнал или предложение касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това, като им се дава възможност да представят свое становище по съответните въпроси.

**Чл. 18.** Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

- провежда преговори, в които Дружеството се стреми изчерпателно да изложи

пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от Дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на бъдещ спор;

- участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиентите и Дружеството, съгласно действащите правила на КЕВР, приети в тази връзка.

**Чл. 19.** При условие че Клиентът не е удовлетворен от отговора по жалба, молба, сигнал или предложение, има право да подаде жалба до КЕВР по реда на Закона за енергетиката. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

**Чл. 20.** Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби сигнали и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от Клиента.

**Чл. 21.** Жалби, молби, сигнали и предложения, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат и се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства.

**Чл. 22.** При наличие на неплатено задължение за консумиран природен газ през изминал период, Дружеството може да стартира допустими от Гражданския процесуален кодекс производства за събиране на своите задължения, включително:

- да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;
- да се снабди с изпълнителен лист;
- да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

#### **Раздел пети „Други разпоредби“**

**Чл. 23.** В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

#### **Раздел шести „Заключителни разпоредби“**

**§1.** (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №..... от..... и са приложение и неразделна част от Лицензия № .....за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Правилата се публикуват в един централен и един местен всекидневник, както и на интернет страницата на Дружеството и влизат в сила от публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

**§2.** В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

### **9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ЕЛИТ-94“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:**

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 23.08.2023 г. дружеството е посочило, че защитена по закон информация представляват: лични данни на физически лица и условията на сключените с тях договори, информацията, съдържаща се в автобиографиите и документите за завършено образование на служителите на дружеството, както и информация за покупката и продажбата на природен газ и прогнозни цени и количества.

„ЕЛИТ-94“ ЕООД счита, че разгласяването на тази информация би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Следва да се има предвид, че личните данни не съставляват търговка тайна, а същите следва да не бъдат разгласявани съгласно Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския Парламент и на Съвета от 27.04.2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни, които не следва да бъдат разгласявани. В допълнение, настоящото решение, което подлежи на публикуване по чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, не съдържа такива данни.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно в частта относно съдържащата се в решението информация, представляваща защитена по закон информация, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 6.:

Докладва Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление на „ЕЛИТ-94“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1171 от 29.09.2023 г., приет с решение по Протокол № 311 от 04.10.2023 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 13.10.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

В доклада подробно се коментирани изискванията на които дружеството следва да отговаря за издаване на лицензия. Установено е, че съгласно ЗЕ то отговаря на всички тях по отношение на технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността, както и притежава човешки ресурси и финансови възможности. Представени са прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ, прогнозни счетоводни отчети, както и Правила за работа с потребителите на енергийни услуги. В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на защитена по закон информация, която следва да бъде неразгласявана. В проекта на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложение на проекта на решение е текстът на лицензията и Правилата за работа с потребители.

Ал. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение:

*Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,*

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

#### Р Е Ш И:

*1. Издава на „ЕЛИТ-94“ ЕООД, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.*



2. *Одобрява на „ЕЛИТ-94“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.*

Ив. Н. Иванов припомни, че на открито заседание упълномощеният представител на дружеството е приел доклада без забележки.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Издава на „ЕЛИТ-94“ ЕООД, с ЕИК 104583277, лицензия № Л-716-15 от 20.10.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ЕЛИТ-94“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

#### **По т. 1.** както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад № Е-Дк-1239 от 17.10.2023 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г. от 25 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 високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец СЕПТЕМВРИ 2023 г.:

III. 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:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1217 от 12.10.2023 г. относно определяне на

независим оценител във връзка жалба от Красимир Филипов Досев и Пламен Тихомиров Димитров, чрез адв. Светослав Геннадиев Спасов, срещу „Електроразпределение Север“ АД.

II. Определя г-жа Мина Савова да извърши оценка на енергиен обект, собственост на г-н Красимир Филипов Досев и г-н Пламен Тихомиров Димитров, находящ се в гр. Варна, бул. „Приморски“ № 23, УПИ IV, кв. 69, а именно: оборудване на трафопост с диспечерски № 331, на кабелна линия средно напрежение към същия трафопост от разкъсване на кабелна линия между ТП „148“ и ТП „260“ до нов ТП „331“;

III. Разходите по оценката, възлизащи на 550 (петстотин и петдесет) лева, следва да се поделят поравно между г-н Красимир Филипов Досев, г-н Пламен Тихомиров Димитров и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемо-предавателен протокол.

**По т. 3.** както следва:

Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023 – 2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

**По т. 4.** както следва:

Издава по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, ЕИК 115744408, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница, преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, в размер на общо 2 172,63 лева (две хиляди сто седемдесет и два лева и шестдесет и три стотинки), представляваща:

➤ 1 208,25 лева, годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-267-03, дължима към 03.07.2023 г.;

➤ 964,38 лева, годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-267-05, дължима към 03.07.2023 г.;

2. Върху неплатената главница в размер на общо 2 172,63 лева, считано от 04.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

**По т. 5.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 452,05 лева (хиляда четиристотин петдесет и два лева и пет стотинки), представляваща годишна такса за 2023 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, дължима към 29.09.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 452,05 лева, считано от 30.09.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

**По т. 6.** както следва:

1. Издава на „ЕЛИТ-94“ ЕООД, с ЕИК 104583277, лицензия № Л-716-15 от 20.10.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ЕЛИТ-94“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**Приложения:**

1. Доклад № Е-Дк-1239 от 17.10.2023 г. и Решение на КЕВР № С-10 от 20.10.2023 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.09.2023 г. до 30.09.2023 г. от 25 бр. дружества.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1217 от 12.10.2023 г. и Решение на КЕВР № ЛО - 2/20.10.2023 г. относно определяне на независим оценител във връзка жалба от Красимир Филипов Досев и Пламен Тихомиров Димитров, чрез адв. Светослав Геннадиев Спасов, срещу „Електроразпределение Север“ АД.

3. Решение на КЕВР № ДПРМ-2 от 20.10.2023 г. относно одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023-2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

4. Решение на КЕВР № УДВ - 42/20.10.2023 г. - „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1218 от 13.10.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД.

6. Решение на КЕВР № Л-716 от 20.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 11.08.2023 г. от „ЕЛИТ-94“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
**А. Йорданов**

.....  
**Б. Голубарев**

.....  
**Д. Кочков**

.....  
**П. Трендафилова**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

И. Зашева – главен експерт