



ПРОТОКОЛ

№ 98

София, 20.03.2023 година

Днес, 20.03.2023 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

Председателят доц. д-р Иван Н. Иванов отбеляза, че Комисията е в състав от трима души, тъй като г-жа Пенка Трендафилова е в отпуск по болест. Що се касае до г-н Александър Йорданов, той не е в отпуск, но не участва на заседанието.

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, 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-342 от 15.03.2023 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г. от 29 бр. дружества.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-350 от 15.03.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-31 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Галакси Ре“ ООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,

Боян Паунов, Ана Иванова, Радостина Методиева, Теодор Хиков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-351 от 15.03.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-27 от 01.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Ана Иванова, Радостина Методиева, Теодор Хиков

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: „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Алт Ко“ ЕООД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-342 от 15.03.2023 г., установи следното:

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

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

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

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини,

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

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

Сертификатът съдържа:

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

Прехвърлянето на сертификатите се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 kW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят

на обществения доставчик, съответно крайните снабдители, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

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

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

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

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и

електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **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-1182 от 29.09.2022 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 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. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
2. „Овердрайв“ АД;

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

3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
4. „Алт Ко“ ЕООД;

5. „Топлофикация-Разград” АД;
6. „Топлофикация-ВТ” АД;
7. „Белла България“ АД;
8. ЧЗП „Румяна Величкова”;
9. „Декотекс” АД;
10. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
11. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
12. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
13. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
14. „Инертстрой-Калето“ АД;
15. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
16. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“;
17. „Топлофикация-Бургас” АД;
18. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
19. „Когрийн“ ООД;
20. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД;
21. „Топлофикация-Перник” АД;
22. „Топлофикация Плевен” АД;
23. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
24. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
25. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
26. „Брикел” ЕАД;
27. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД;
28. „Топлофикация Русе” АД;
29. „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 ежемесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

Във връзка с процедурата по издаването на сертификати за произход на стоката електрическа енергия и с оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и необходимост от публикуване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране на интернет страницата на Комисията, е изпратено циркулярно писмо с изх. № Е-14-00-1005 от 2.09.2022 г. на КЕВР до всички дружества, в което се изисква да посочат дали представените от тях документи и информация, които са част от административната преписка за издаване на месечни електронни сертификати, **съдържат търговска тайна** и ако съдържат такава, да посочат обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за нейното квалифициране като

такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Добавено е пояснението, че искането за заличаване **не може да се отнася за задължителните реквизити на електронния сертификат**, съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ. В отговор бяха получени уведомителни писма от всички дружества, които са произвели през разглеждания период електрическа енергия с показатели за ВЕКП и съответно са подали заявление за издаване/прехвърляне на сертификати, както и от няколко, които не са подали заявления за периода. Обобщаващото мнение в тях е, че в мотивите на решенията на КЕВР по отношение на сертификатите **не се съдържат търговски тайни**, които да накърняват техните фирмени интереси. Към тази всеобща констатация само едно от дружествата добави, че би желало и занапред мотивите на решенията за сертификати да се изписват по същия начин, като **не се позволи разширяването на техния обхват**, особено по отношение на фактури за природен газ и електрическа енергия и съответно цените, количествата и контрагентите вписани в тях.

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

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

1. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с **ЕИК 115744408**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10 от 7.03.2023 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода **от 1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **299,482 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: **0,910 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: **300 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 „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **300 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **495 kW_e**;

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

- номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
- електрическа ефективност 38%;
- топлинна ефективност 50%;
- обща ефективност 88%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 117 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,20%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	86,39%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	25,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	299,482	няма	299,482	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) = **28,718 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	428,000	428,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	328,200	328,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	875,324	875,324	–	–

- Потребена топлинна енергия: **407,000 MWh**;

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

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

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

$$328,200 \text{ MWh} - 28,718 \text{ MWh} = \mathbf{299,482 \text{ MWh}}$$
 – 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 **328,200 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **328,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **299,482 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 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2023	330,915	0	няма	няма	няма	няма	330,915	331,910	331	0,910
02/2023	299,482	0	няма	няма	няма	няма	299,482	300,392	300	0,392

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец февруари 2023 г. са в размер на **300 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **300 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **300 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

2. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32 от 14.03.2023 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): 15,348 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: 15 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: 15 бр..**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW_e**.

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

• Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 782 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,63%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15,348	няма	15,348	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 = **22,565 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	49,287	49,287	–	–
Електрическа енергия	MWh	37,913	37,913	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	112,326	112,326	–	–

- Потребена топлинна енергия: **49,287 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:

$$37,913 \text{ MWh} - 22,565 \text{ MWh} = \mathbf{15,348 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **37,913 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 **37,913 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15,348 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
01/2023	4,942	0	няма	няма	няма	няма	4,942	5,000	5	0,000
02/2023	15,348	0	няма	няма	няма	няма	15,348	15,348	15	0,348

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходните периоди (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **15 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **15 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **15 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

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

3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27 от 10.03.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от **1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **104,406 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: **0,496 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: **104 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: **104 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 108 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,15%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,03%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,19%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	104,406	няма	104,406	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 = **163,594 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при**

прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	322,000	322,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	268,000	268,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	702,167	702,167	–	–

- Потребена топлинна енергия: **441,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{шпк}} = 119,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$268,000 \text{ MWh} - 163,594 \text{ MWh} = \mathbf{104,406 \text{ MWh}}$$
 – 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 **268,000 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 **268,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **104,406 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2023	19,030	0	няма	няма	няма	няма	19,030	19,308	19	0,308
02/2023	104,406	0	няма	няма	няма	няма	104,406	104,714	104	0,714

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално

подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2022 г. са в размер на **104 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 104 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 104 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

4. „Алт Ко“ ООД

„Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София „Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1606, бул. „Македония“ № 18, сграда във вътрешен двор, ет. 4, с **ЕИК 206114571**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1 от 10.03.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **1244,420 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: **0,891 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: **1245 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: **1245 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ е **1,85 MW_e**;

• В централата, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „ВНКW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;
- Електрическа ефективност 43,4%;
- Топлинна ефективност 42,8%;
- Обща ефективност 86,2%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	35 439 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,51%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,21%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1244,412	няма	1244,412	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) = **30,788 MWh**;

– Е_{закуп.} за произв. = 0,500 MWh.

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1336,730	1336,730	–	–
Електрическа енергия	MWh	1275,200	1275,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3165,752	3165,752	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **1336,730 MWh**.

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

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

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

$$1275,200 \text{ MWh} - 30,788 \text{ MWh} = \mathbf{1244,412 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1275,200 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 **1275,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1244,412 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2023	1404,826	0	няма	няма	няма	няма	1404,826	1404,891	1404	0,891
02/2023	1244,412	0	няма	няма	няма	няма	1244,412	1245,303	1245	0,303

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2023 г. са в размер на **1245 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени **1245 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1245 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

5. „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 10.03.2023 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **1574,434 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:0,696 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: 1575 бр.;**

- **ОБЩО: 1575 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: 1575 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 962 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,13%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,22%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1574,434	няма	1574,434	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) = **82,066 MWh**;
- закупена ЕЕ за ТЕЦ = 12,915 MWh.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1594,700	1594,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1656,500	1656,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4007,387	4007,387	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3942,111 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 3226,300 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$1656,500 \text{ MWh} - 82,066 \text{ MWh} = \mathbf{1574,434 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1656,500 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1656,500 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1574,434 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 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
01/2023	2107,334	0	няма	няма	няма	няма	2107,334	2107,696	2107	0,696
02/2023	1574,434	0	няма	няма	няма	няма	1574,434	1575,130	1575	0,130

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **1575 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **1575 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1575 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

6. „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 10.03.2023 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **1613,837 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: **0,115 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: **1613 бр.**

- **ОБЩО: 1613 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: **1613 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 962 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,97%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,48%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1613,837	няма	1613,837	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) = **232,342 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 17,660 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	1789,000	1789,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1846,179	1846,179	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4815,967	4815,967	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4513,277 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2067,000 \text{ MWh}$ и $Q_{\text{пнк}} = 2610,900 \text{ MWh}$).

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

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

$$1846,179 \text{ MWh} - 232,342 \text{ MWh} = \mathbf{1613,837 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1846,179 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 **1846,179 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1613,837 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
01/2023	1645,735	0	няма	няма	няма	няма	1645,735	1646,115	1646	0,115
02/2023	1613,837	0	няма	няма	няма	няма	1613,837	1613,952	1613	0,952

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **1613 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1613 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1613 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

7. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8 от 14.03.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода от **1.02.2023 г. до 28.02.2023 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:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **589,776 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: **0,289 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: **590 бр.;**
- ОБЩО: **590 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **590 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;

- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
- за производство на водна пара 0,545 MW_t;
- електрическа ефективност 37,1%;
- топлинна ефективност 48,4%;
- обща ефективност 85,5%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 121 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,79%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,64%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	589,776	няма	589,776	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) = **31,060 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	672,738	672,738	–	–
Електрическа енергия	MWh	620,836	620,836	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1717,706	1717,706	–	–

• Потребена топлинна енергия: **942,953 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{шкк}} = 270,215 \text{ MWh}$);

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

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

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

$620,836 \text{ MWh} - 31,060 \text{ MWh} = \mathbf{589,776 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **620,836 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **620,836 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **589,776 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	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 ВЕКП	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за следващ	

		при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2023	572,022	0	няма	няма	няма	няма	572,022	572,289	572	0,289
02/2023	589,776	0	няма	няма	няма	няма	589,776	590,065	590	0,065

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2023 г. са в размер на **590 бр.**

Въз основа на горното следва на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 590 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 590 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

8. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 10.03.2023 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **1071,313 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: **0,420 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: **1071 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: **1071 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_e**;

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

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

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на 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	35 104 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,64%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,27%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1071,313	няма	1071,313	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) = **22,887 MWh**;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания периода на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1079,070	1079,070	–	–
Електрическа енергия	MWh	1094,200	1094,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2629,979	2629,979	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1238,035 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 158,965$ MWh).

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

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

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

$$1094,200 \text{ MWh} - 22,887 \text{ MWh} = \mathbf{1071,313 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1094,200 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 **1094,200 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1071,313 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	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 ВЕКП	Подадената плюс	Издадени серти-фикати	Дробен остатък за следващ

		при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период		период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2023	468,009	0	няма	няма	няма	няма	468,009	468,420	468	0,420
02/2023	1071,313	0	няма	няма	няма	няма	1071,313	1071,733	1071	0,733

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **1071 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **1071 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1071 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

9. „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 10.03.2023 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **118,926 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,530 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: **119 бр.;**
- ОБЩО: **119 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: **119 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена **безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата **в размер на 15%, което е 225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.
 - Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.
 - В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
 - обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
 - електрическа ефективност 39,84%;
 - топлинна ефективност 53,93%;
 - обща ефективност 93,77%
 - Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 748 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,70%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,39%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,14%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	118,926	няма	118,926	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) = **8,080 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	110,550	110,550	–	–
Електрическа енергия	MWh	127,006	127,006	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	311,982	311,982	–	–

• Потребена топлинна енергия: **110,175 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:

$$127,006 \text{ MWh} - 8,080 \text{ MWh} = \mathbf{118,926 \text{ MWh}}$$
 – 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 **127,006 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 **127,006 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **118,926 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)				
			Подадена нетна	Подадената	Издадени	Дробен остатък	Подадена нетна ЕЕ	Подадената	Издадени	Дробен остатък за	

месец	ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	плюс дробен остатък от минал период	сертификати	за следващ период	от ВЕКП по ЕРМ	плюс дробен остатък от минал период	сертификати	следващ период	
MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	
01/2023	250,608	0	няма	няма	няма	няма	250,608	251,530	251	0,530
02/2023	118,926	0	няма	няма	няма	няма	118,926	119,456	119	0,456

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **119 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени 119 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 119 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

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

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 9.03.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• **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): 1769,994 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: 0,604 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: **1770 бр.**;
- ОБЩО: **1770 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: **1770 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20%;
- обща ефективност 84,50%;

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	35 079 kJ/nm ³	35 079 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,4°C	5,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,76%	49,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	77,10%	79,19%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%

Постигнат резултат за ΔF	16,91%	18,45%
--------------------------	--------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1769,994	няма	1769,994	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) = **92,728 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	1431,682	1431,682	–	–
Електрическа енергия	MWh	1435,927	1435,927	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3719,229	3719,229	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	450,505	450,505	–	–
Електрическа енергия	MWh	426,795	426,795	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1107,797	1107,797	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1882,187	1882,187	–	–
Електрическа енергия	MWh	1862,722	1862,722	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4827,026	4827,026	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1962,157 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 79,970$ MWh).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-1 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:

$$1862,722 \text{ MWh} - 92,728 \text{ MWh} = \mathbf{1769,994 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1862,722 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 **1862,722 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1769,994 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
01/2023	1028,544	0	няма	няма	няма	няма	1028,544	1028,604	1028	0,604
02/2023	1769,994	0	няма	няма	няма	няма	1769,994	1770,598	1770	0,598

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **1770 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 **1770 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1770 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

11. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия комплекс-200 дка“

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 9.03.2023 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2074,098 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: **0,118 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: **2074 бр.**;
- **ОБЩО: 2074 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: **2074 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;
- обща ефективност 85,30 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 079 kJ/nm ³	35 079 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,4°C	5,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,76%	49,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,56%	79,84%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,95%	19,58%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2074,098	няма	2074,098	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) = **108,884 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	1121,840	1121,840	–	–
Електрическа енергия	MWh	1178,592	1178,592	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2966,013	2966,013	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1017,678	1017,678	–	–
Електрическа енергия	MWh	1004,390	1004,390	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2532,592	2532,592	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2139,518	2139,518	–	–
Електрическа енергия	MWh	2182,982	2182,982	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5498,605	5498,605	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2230,614 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 91,096 \text{ MWh}$).

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$2182,982 \text{ MWh} - 108,884 \text{ MWh} = \mathbf{2074,098 \text{ MWh}}$$
 – 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 **2182,982 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 **2182,982 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2074,098 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 ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати за компен-	Дробен остатък за следващ период

				период				период	сиране от ФСЕС	
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2023	1230,318	0	няма	няма	няма	няма	1230,318	1231,118	1231	0,118
02/2023	2074,098	0	няма	няма	няма	няма	2074,098	2074,216	2074	0,216

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **2074 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 **2074 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **2074 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

12. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **9.03.2023** г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.02.2023** г. до **28.02.2023** г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1181,268 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: **0,447;**

• 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: **1181 бр.;**
- ОБЩО: **1181 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: **1181 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L.“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 84,50 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 970 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,98%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,82%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1181,268	няма	1181,268	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) = **62,075 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	1239,667	1239,667	–	–
Електрическа енергия	MWh	1243,343	1243,343	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3184,292	3184,292	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1318,579 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 78,912 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$1243,343 \text{ MWh} - 62,075 \text{ MWh} = \mathbf{1181,268 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1243,343 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 **1243,343 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1181,268 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

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
01/2023	1237,193	0	няма	няма	няма	няма	1237,193	1237,447	1237	0,447
02/2023	1181,268	0	няма	няма	няма	няма	1181,268	1181,715	1181	0,715

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД 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 февруари 2023 г. са в размер на **1181 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени 1181 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1181 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

13. „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 **13.03.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.02.2023 г. до 28.02.2023 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) – 822,424 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: 0,331 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: **822 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: **822 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW_e**;

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

– номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;

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

– мощност на енергоносителя 4,581 MW;

– електрическа ефективност 43,66 %;

– топлинна ефективност 43,16 %;

– обща ефективност 86,82 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 958 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,3 ^o C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,39%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,69%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	822,424	няма	822,424	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) = **41,121 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	953,000	953,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	863,545	863,545	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2178,369	2178,369	–	–

- Потребена топлинна енергия: **953,000 MWh**.

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

Информация за 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:

$$863,545 \text{ MWh} - 41,121 \text{ MWh} = \mathbf{822,424 \text{ MWh}}$$
 – 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 **863,545 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 **863,545 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **822,424 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)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадена плюс дробен остатък	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадена плюс дробен остатък	Издадени сертификати	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
01/2023	671,097	0	няма	няма	няма	няма	671,097	671,331	671	0,331
02/2023	822,424	0	няма	няма	няма	няма	822,424	822,755	822	0,755

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на 822 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 822 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 822 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

14. „Инертстрой-Калето“ АД

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с **ЕИК 106028833**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46 от 8.03.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1672,169 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,372 MWh;**

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

- ЕРМ: **1672 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: **1672 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,358 MW_e**;

- В ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газов двигател Jenbacher JMS 620 GS-N.L, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 3,358 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW_t;
- електрическа ефективност 42,10 %;
- топлинна ефективност 44,70 %;
- обща ефективност 86,80 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 995 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,45%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,50%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,63%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1672,169	няма	1672,169	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) = **56,000 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1627,640	1627,640	–	–
Електрическа енергия	MWh	1728,169	1728,169	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4019,148	4019,148	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1627,640 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:

$$1728,169 \text{ MWh} - 56,000 \text{ MWh} = \mathbf{1672,169 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1728,169 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 **1728,169 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1672,169 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	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 ВЕКП	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за следващ	

		при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2023	1671,972	0	няма	няма	няма	няма	1671,972	1672,372	1672	0,372
02/2023	1672,169	0	няма	няма	няма	няма	1672,169	1672,541	1672	0,541

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **1672 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 **1672 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1672 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

15. „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., № ИЗ-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **10.03.2023 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **3468,917 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: **0,686 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: **3469 бр.**;

- ОБЩО: **3469 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: **3469 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW_e**;

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

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;

- електрическа ефективност 40%;

- топлинна ефективност 41%;

- обща ефективност 81%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 989 kJ/nm ³	34 989 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,6°C	4,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,77%	49,77%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,63%	76,06%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,34%	15,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3468,917	няма	3468,917	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) = **237,883 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 27,000 \text{ MWh}$.

• 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	1880,774	1880,774	–	–
Електрическа енергия	MWh	1864,300	1864,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4824,028	4824,028	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1944,000	1944,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1842,500	1842,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4978,155	4978,155	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3824,774	3824,774	–	–
Електрическа енергия	MWh	3706,800	3706,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9802,183	9802,183	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5668,381 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 4210,926 \text{ MWh}$).

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

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

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

$3706,800 \text{ MWh} - 237,883 \text{ MWh} = \mathbf{3468,917 \text{ MWh}}$ – 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 **3706,800 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3706,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3468,917 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
01/2023	3816,129	0	няма	няма	няма	няма	3816,129	3816,686	3816	0,686
02/2023	3468,917	0	няма	няма	няма	няма	3468,917	3469,603	3469	0,603

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2023 г. са в размер на **3469 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3469 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3469 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

16. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 4.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40** от **10.03.2023 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **1031,601 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: **0,371 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: **1031 бр.**

- **ОБЩО: 1031 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: **1031 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,004 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 979 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,6°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,22%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,41%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1031,601	няма	1132,023	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) = **301,499 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,641 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1324,000	1324,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1333,100	1333,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3154,872	3154,872	–	–

• Потребена топлинна енергия: **6400,289 MWh** (в т.ч. $Q^{\text{BK}} = 6580,960 \text{ MWh}$).

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

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

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

$1333,100 \text{ MWh} - 301,499 \text{ MWh} = \mathbf{1031.601 \text{ MWh}}$ – 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 **1333,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1333,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1031,601 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
01/2023	1132,023	0	няма	няма	няма	няма	1132,023	1132,371	1132	0,371
02/2023	1031,601	0	няма	няма	няма	няма	1031,601	1031,972	1031	0,972

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2023 г. са в размер на **1031 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1031 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1031 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

17. „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 **7.03.2023 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 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) – **6794,120 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: **0,974 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: **6795 бр.**;

- **ОБЩО: 6795 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: **6795 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са (не е работила през периода):

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

- обща ефективност 82,16%.
- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:
 - номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,01%;
 - топлинна ефективност 44,79%;
 - обща ефективност 81,8%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	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
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 958 kJ/nm ³	34 958 kJ/nm ³	34 958 kJ/nm ³	34 958 kJ/nm ³	34 958 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	5,8°C	5,8°C	5,8°C	5,8°C	5,8°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,77%	49,77%	49,77%	49,77%	49,77%
К.П.Д. за разд. 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 $\eta_{\text{общо}}$	82,33%	81,96%	80,19%	82,96%	85,04%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,58%	21,29%	20,10%	21,66%	22,22%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6794,120	6794,120	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) = **571,317 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,103 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период на всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1565,813	1565,813	–	–
Електрическа енергия	MWh	1488,437	1488,437	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3709,873	3709,873	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1646,125	1646,125	–	–
Електрическа енергия	MWh	1573,094	1573,094	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3927,737	3927,737	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1495,594	1495,594	–	–
Електрическа енергия	MWh	1498,500	1498,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3733,722	3733,722	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1555,000	1555,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1411,625	1411,625	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3575,918	3575,918	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1729,812	1729,812	–	–
Електрическа енергия	MWh	1393,781	1393,781	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3637,294	3637,294	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7992,344	7992,344	–	–
Електрическа енергия	MWh	7365,437	7365,437	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 620,545	18 620,545	–	–

- Потребена топлинна енергия: **16 733,919 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 14\,669,635$ MWh);

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

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

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

$$7365,437 \text{ MWh} - 571,317 \text{ MWh} = \mathbf{6794,120 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5 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 **7365,437 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, 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 **7365,437 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6794,120 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
12/2022	7496,828	0	7496,828	7497,206	7497	0,206	няма	няма	няма	няма
01/2023	7597,768	0	7597,768	7597,974	7597	0,974	няма	няма	няма	няма
02/2023	6794,120	0	6794,120	6795,094	6795	0,094	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **6795 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 6795 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 6795 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

18. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **9.03.2023 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **5893,943 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: **0,500 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: **5894 бр.**;

- ОБЩО: **5894 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: **5894 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW_e**.

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

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;
- електрическа ефективност 42,80 %;
- топлинна ефективност 42,70 %;
- обща ефективност 85,50 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;

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

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

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- обща ефективност 84,0%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 983 kJ/nm ³	34 983 kJ/nm ³	34 983 kJ/nm ³	34 983 kJ/nm ³	34 983 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,3°C	5,3°C	5,3°C	5,3°C	5,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,88%	49,88%	49,88%	49,88%	49,88%
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 $\eta_{\text{общо}}$	83,01%	78,39%	78,24%	80,77%	82,16%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,44%	18,86%	18,86%	20,61%	21,98%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5893,943	няма	5893,943	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) = **300,357 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,354 \text{ MWh}$.

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1522,400	1522,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1631,000	1631,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3798,655	3798,655	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	552,600	552,600	–	–

Електрическа енергия	MWh	588,900	588,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1456,130	1456,130	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1297,500	1297,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1402,700	1402,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3451,286	3451,286	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1602,500	1602,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1612,100	1612,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3979,759	3979,759	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	950,000	950,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	959,600	959,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2324,373	2324,373	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5925,000	5925,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	6194,300	6194,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	15010,202	15010,202	–	–

- Потребена топлинна енергия: **10543,196 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6449,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$6194,300 \text{ MWh} - 300,357 \text{ MWh} = \mathbf{5893,943 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6194,300 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

6194,300 MWh;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5893,943 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
01/2023	7713,483	0	няма	няма	няма	няма	7713,483	7713,500	7713	0,500
02/2023	5893,943	0	няма	няма	няма	няма	5893,943	5894,443	5894	0,443

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 г.), за която 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 февруари 2023 г. са в размер на **5894 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 5894 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 5894 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

19. „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 **13.03.2023 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 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) – **4114,914 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: **0,578 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: **4115 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: **4115 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация и две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

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

- номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
- топлинна мощност 3,341 MW_t;
- електрическа ефективност 43,20%;
- топлинна ефективност 43,30%;
- обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на 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	35 117 kJ/nm ³	35 117 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,5°C	4,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,71%	49,71%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	88,92%	88,96%
Изискване за ΔF	>10,00%	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	26,69%	26,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4114,914	4114,914	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) = **352,686 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2522,100	2500,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	2234,600	2234,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5349,158	5349,158	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2522,100	2522,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	2233,000	2233,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5345,334	5345,334	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5044,200	5044,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	4467,600	4467,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 694,492	10 694,492	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5044,200 MWh**.

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

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

4467,600 MWh – 352,686 MWh = **4114,914 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 **4467,600 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 **4467,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4114,914 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
01/2023	3403,945	0	3403,945	3404,578	3404	0,578	няма	няма	няма	няма
02/2023	4114,914	0	4114,914	4115,492	4115	0,492	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са **4115 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 4115 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 4115 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

20. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с

ЕИК 107009273, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-12** от **9.03.2023** 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 „Габрово“ за периода от **1.02.2023** г. до **28.02.2023** 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): **486,478 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,503 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: **486,981 бр.** (*изисква се записване само на цялата част – т.е. 486 бр.*);

- ОБЩО: **486,981 бр.** (*изисква се записване само на цялата част – т.е. 486 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: **486 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 – ТГ-2 и ТГ-3, – произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Габрово“, е **12,0 MW_e**;

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация – ТГ-3 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e и се захранва с пара през този период от: котел **ЕПГ-8** (на биомаса – 265 раб. ч.); котел **ЕПГ-2** (на въглища – 181 раб. ч.);

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.02.1978 г
Вид на основното гориво	Биомаса/въглища
Долна раб. калоричност на основното гориво	12 283 kJ/kg

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,56%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,87%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,57%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	486,478	няма	486,478	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1,850 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за производството = 583,898 MWh.

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за ТГ-3 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4053,000	4053,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	488,328	488,328	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5307,414	5307,414	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2608,000 MWh**.

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

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

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

$488,328 \text{ MWh} - 1,850 \text{ MWh} = \mathbf{486,478 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-3** (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма**

от 75% и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **488,328 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **488,328 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **486,478 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За 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 электропреносна (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
01/2023	820,075	0	няма	няма	няма	няма	820,075	820,503	820	0,503
02/2023	486,478	0	няма	няма	няма	няма	486,478	486,981	486	0,981

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

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Габрово” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2022 г. са **486 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Габрово” ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени **486 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 486 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

21. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК**

113012360, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **13.03.2023** 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 **1.02.2023** г. до **28.02.2023** 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) – **12 617,367 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3601,937 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1,386 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: **0,971 MWh**;
- ЕРМ: **0,458 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,739 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: **12 618 бр.**;
- ЕРМ: **3602 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2 бр.**;
- **ОБЩО: 16 222 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: **16 222 бр.**;

Забележка: Заявление за сертификати заедно с придружаващата документация дружеството е внесло в деловодството на КЕВР на 10.03.2023 г., но поради допуснатата техническа грешка в първото заявление, то е внесло второ такова на 13.03.2023 г. Работната група по сертификатите е разгледала актуалното второ заявление.

Към придружаващите Заявлението документи „Топлофикация-Перник“ АД е представила Протокол от 01.03.2023 г. за направени функционални изпитания (преди 72-часовите проби) в изпълнение на Заповед № 37/27.01.2023 г. (която също е приложена), на Когенерационна инсталация, състояща се от **3 бр. ДВГ**, с наименования **KG7, KG8** и

KG9. Приложено е също и писмо до Председателя на КЕВР, в което се дават пояснения по какъв начин е измерена произведената електрическа енергия от тези изпитания, колко е количеството изразходван природен газ за тях и как е процедирано с произведената топлинна енергия. Относно електрическата енергия е записано, че цялата брутна електрическа енергия, произведена от трите двигателя е изнесена чрез ТРАФО 2, 31,5, ОРУ 110 kV, през поле 2 с точка на измерване EIC 329999903009188, като е измерена от електромер за търговско мерене собственост на ЕСО ЕАД с фабричен номер SN37566525. В приложения към документацията **двустранен Протокол № 0301230228** за измерена електрическа енергия за периода от 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г. (подписан от дружеството и ЕСО) е записано, че по цитирания електромер е измерена нетна електрическа енергия в размер на **129,210 MWh**. Тя трябва да се извади от **общата рекапитулация** на основание чл. 4, ал. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Приложена е и еднолинейна електрическа схема на ТЕЦ „Република“. По отношение на количеството закупен природен газ и отчетеното количество изразходван газ в справките по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за м. 02.2023 г. е записано, че са както следва: 324,760 kNm³ общо закупен за централата; 292,457 kNm³ за ЕПГ4 и ЕПГ5 (захранващи с пара работилите през периода ТГ-3 и ТГ-5); 32,303 kNm³ за Когенерационната инсталация (т.е. за функционалните изпитания на 3-те нови ДВГ). Относно топлинната енергия е записано, че от общото количество произведена топлинна енергия с топлоносител гореща вода е извадено количеството произведена топлинна енергия с топлоносител гореща вода, произведено от Когенерационната инсталация (т.е. от 3-те ДВГ). Към документацията е приложен и Протокол за успешно проведени 72-часови проби, които обаче са се състояли в началото на следващия период на сертифициране – от 1.03.2023 г. до 4.03.2023 г.

Забележка: Следва да се има предвид, че Когенерационната инсталация с 3-те нови ДВГ е описана в Алгоритъма за 2023 г. на „Топлофикация-Перник“ АД, утвърден от Министъра на Енергетиката със Заповед № Е-РД-16-615 от 3.11.2022 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, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW_e** (без новите 3 бр. ДВГ);

- По тази справка през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагн. турб.	кондензац. турб.

Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	9945 kJ/kg	9945 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,38%	39,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,92%	84,29%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,24%	80,32%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,10%	17,67%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 220,690	12 617,367	3601,937	1,386

Забележка: В рекапитулацията на двустранния протокол за търговско мерене на изходните електромери е записано, че по ЕПМ („Собственост на ЕСО“) е подадена **12 686,720 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 поради това, че все още са без „Разрешение за ползване“, при което се получава количеството **12 617,367 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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **6040,075 MWh** (всъщност в това количество е отчетено и количеството **129,210 MWh**, произведено при функционалните изпитания на 3-те нови ДВГ-та);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = **47,660 MWh**;

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

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

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 558,300	23 558,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	7844,365	7844,365	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	40 656,502	40 656,502	–	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 080,054	45 424,500	1655,554	–
Електрическа енергия	MWh	14 416,400	14 416,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	76 460,965	74 506,249	1954,716	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 638,354	68 982,800	1655,554	–
Електрическа енергия	MWh	22 260,765	22 260,765	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	117 117,467	115 162,751	1954,716	–

- Потребена топлинна енергия: **51 572,505 MWh**.

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

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

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

$22\,260,765 \text{ MWh} - 6040,075 \text{ MWh} = \mathbf{16\,220,690 \text{ MWh}}$ – 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 **12 617,367 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 **3601,937 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1,386 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-3 е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **7844,365 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **14 416,400 MWh**;

• **Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 22 260,765 MWh.**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите **ТГЗ и ТГ-5** поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 260,765 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 220,690 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За 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 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2023	18 021,253	0	14 044,371	14 044,971	14 044	0,971	3975,407	3975,458	3975	0,458
02/2023	16 220,690	0	12 617,367	12 618,338	12 618	0,338	3601,937	3602,395	3602	0,395

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
1,475	1,739	1	0,739
1,386	2,125	2	0,125

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **12 618 бр.**

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **3602 бр.**

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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.

1636, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2023 г. са в размер на **2 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **16 222 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **12 618 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **3602 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **2 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо **16 222 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

22. „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 **10.03.2023 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **17 999,797 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **6326,881 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: **0,452 MWh**;
- ЕРМ: **0,846 MWh**;

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

- ЕПМ: **18 000 бр.**;
- ЕРМ: **6327 бр.**;
- **ОБЩО: 24 327 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: **24 327 бр.**

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

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

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

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

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

- два турбогенератора – ТГ-1 (не е работил през периода) и ТГ-2, 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 (не е работил през периода) се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 949 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,88%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1898 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,93%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,43%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	24 326,678	17 999,797	6329,881	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) = **2462,322 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 144,000 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността при разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	51 222,000	50 079,000	1143,000	–
Електрическа енергия	MWh	26 789,000	26 789,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	91 779,000	90 509,000	1270,000	–

- Потребена топлинна енергия: **37 262,000 MWh**.

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

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

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

$$26\,789,000\text{ MWh} - 2462,322\text{ MWh} = \mathbf{24\,326,678\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 999,797 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 **6326,881 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 **26 789,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26 789,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 326,678 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За 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 електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.
01/2023	27 004,542	0	19 669,775	19 670,452	19 670	0,452	7334,767	7334,846	7334	0,846
02/2023	24 326,678	0	17 999,797	18 000,249	18 000	0,249	6326,881	6327,727	6327	0,727

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **18 000 бр.**

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **6327 бр.**

• **Общо издадените сертификати**, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **24 327 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 18 000 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 6327 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 24 327 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

23. „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 **10.03.2023** 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 **1.02.2023** г. до **28.02.2023** 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) – **32 912,742 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **15,743 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: **0,773 MWh**;
- ЕРМ: **0,294 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: **32 913 бр.**;
- ЕРМ: **16 бр.**;
- **ОБЩО: 32 929 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: **32 928 бр.**;

Забележка: През м. 02/2023 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**.

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 127 kJ/nm ³	35 127 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,2°C	3,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,04%	51,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,36%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,34%	87,07%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	11,36%	14,66%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	32 928,485	32 912,742	15,743	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) = **6665,515 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
- подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 376,760	68 855,588	1521,172	–
Електрическа енергия	MWh	20 571,000	20 571,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106 780,951	104 792,588	1988,363	–

Показатели за ТГ-9 и	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50 829,828	49 731,000	1098,828	–
Електрическа енергия	MWh	19 023,000	19 023,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	80 400,435	78 964,131	1436,304	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	121 206,588	118 586,588	2620,000	–
Електрическа енергия	MWh	39 594,000	39 594,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	187 181,386	183 756,719	3424,667	–

- Потребена топлинна енергия: **127 829,238. MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 25\,992,539$ MWh).

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

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

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

$39\,594,000$ MWh – $6665,515$ MWh = **$32\,928,485$ 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 **$32\,912,742$ 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:

– **32 912,742 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 **15,743 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **39 594,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **39 594,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **32 928,485 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 електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.	MWh	
01/2023	36 912,527	0	36 895,016	36 895,775	36 895	0,773	17,511	18,294	18	0,294
02/2023	32 928,485	0	32 912,742	32 913,515	32 913	0,515	15,743	16,037	16	0,037

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал. 6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ 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	бр.	MWh	

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2023	36 895,016	0	36 895,016	36 895,206	36 895	0,206	0,000	0,571	0	0,571
02/2023	32 912,742	0	32 912,742	32 912,948	32 912	0,948	0,000	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (за м. 01/2023 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 **32 913 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2023 г. в размер на **32 912 бр.**;

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

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **16 бр.**

• Общо издадените сертификати са в размер на **32 929 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **32 928 бр.**;

• Прехвърлените общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **32 928 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **32 913 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **32 912 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 **16 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 **32 929 бр.**, а прехвърлените са **32 928 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

24. „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 **10.03.2023 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 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) – **53 982,243 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1575,579 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: **0,773 MWh**;
- ЕРМ: **0,615 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: **53 983 бр.**;
- ЕРМ: **1576 бр.**;
- ОБЩО: **55 559 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: **53 648 бр.**;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирания товарни 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. 02/2023 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **2338,885 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 (2338,885 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че съгласно подписан допълнителен Анекс № 1 от 15.12.2021 г. към договор № EBRD 6/14 от 17.01.2019 г. е получило инвестиционна

подкрепа за модернизация на турбоагрегат № 3 (ТГ-3) в ТЕЦ „София Изток“ в съотношение 62/38, което е **3 500 000 евро** без ДДС от **Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)** и 5 715 580 евро без ДДС от „Топлофикация София“ от размера на инвестиционния кредит (общо 9 215 580,30 евро без ДДС). **Не е получавало никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **205,349 MW_e**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

- **ТГ-1 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;

- **ТГ-2 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;

- **ТГ-3 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW_e (с „Разрешение за ползване“ № СТ-05-353 от 5.07.2022 г.);

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензац. турб	кондензац. турб	противонагн. турб	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 125 kJ/nm ³	35 125 kJ/nm ³	35 125 kJ/nm ³	35 125 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,2°C	3,2°C	3,2°C	3,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,06%	51,06%	51,53%	51,53%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,28%	87,77%	90,77%	90,79%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	80,03%	66,34%	83,66%	82,80%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	10,20%	7,09%	10,31%	10,30%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	68 027,574	66 098,362	1929,212	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) = **12 317,430 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2, 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	37 823,770	37 774,835	48,935	–
Електрическа енергия	MWh	17 232,672	17 232,672	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	68 794,110	68 736,782	57,328	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24 910,286	24 872,784	37,502	–
Електрическа енергия	MWh	14 727,591	8349,794	–	6377,797
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	59 735,657	41 526,935	43,934	18 164,788

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 758,255	60 710,558	47,697	–
Електрическа енергия	MWh	23 085,351	23 085,351	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 215,125	100 159,248	55,877	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 470,862	61 421,927	48,935	–
Електрическа енергия	MWh	25 299,390	25 299,390	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	104 791,087	104 733,759	57,328	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	184 963,173	184 780,104	183,069	–
Електрическа енергия	MWh	80 345,004	73 967,207	–	6377,797
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	333 535,979	315 156,724	214,467	18 164,788

• Потребена топлинна енергия: **211 451,000 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 48 439,000 \text{ MWh}$).

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

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Енето:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация **ТГ-2** тя е по-малка от 10% и съгласно чл. 14, ал. 1 на Наредба № РД-16-267 произведената от тази инсталация **8349,794 MWh** брутна комбинирана електрическа енергия не е от ВЕКП и трябва да се извади от общата комбинирана на централата, за да се получи брутното количество електрическа енергия от ВЕКП за централата:

ЕЕ от ВЕКП (бруто) = 73 967,207 – 8349,794 = 65 617,413 MWh;

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

$65 617,413 / 80 345,004 = 0,8166956$ (81,67%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна

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

1) $12\,317,430 * 0,8166956 = 10\,059,590 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (т.е. по чл. 162а) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП(нето) е:

$65\,617,413 \text{ MWh} - 10\,059,590 \text{ MWh} = 55\,557,822 \text{ MWh}$ – нетната ЕЕ от ВЕКП на изхода на централата.

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

• **ЕПМ:** $(66\,098,362 / 68\,027,574) * 55\,557,822 = 53\,982,243 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (66 098,362 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД). Следователно за целите на прехвърлянето е необходимо се намери какъв е дялът само от ВЕКП на използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 2338,885 MWh, което се разделя на високоефективен и невисокоефективен дял в същата пропорция, както високоефективния дял в показанието на изходния електромер по ЕПМ (53 982,243 MWh) към общото показание на същия този електромер (66 098,362 MWh):

$(53\,982,243 / 66\,098,362) * 2338,885 = 1910,157 \text{ MWh}$ дял от ВЕКП в използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

От което следва, че трябва да се прехвърлят следните количества

– **52 072,086 MWh се прехвърлят на ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ (т.е. електрическа енергия от ВЕКП в показанията на този електромер в размер на 53 982,243 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 1910,157 MWh);

– **1910,157 MWh се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, което количество се явява използваното количество от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ:** $55\,557,822 - 53\,982,243 = 1575,579 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1929,212 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-малка от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 232,672 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** 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 **8349,794 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 **23 085,351 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 **25 299,390 MWh**;

- **Общото количество** произведена **брутна комбинирана** електрическа енергия от централата е в размер на **73 967,207 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво, за инсталация **ТГ-2** е по малка от 10% и съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 нейната произведена комбинирана електрическа енергия **не се зачита** за брутна от ВЕКП.
- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-1, 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 **65 561,414 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **55 557,822 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 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
01/2023	59 765,370	0	58 202,235	58 202,773	58 202	0,773	1563,135	1563,615	1563	0,615
02/2023	55 557,822	0	53 982,243	53 983,016	53 983	0,016	1575,579	1576,194	1576	0,194

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от 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
01/2023	58 202,235	0	56 351,610	56 352,071	56 352	0,071	1850,625	1851,432	1851	0,432
02/2023	53 982,243	0	52 072,086	52 072,157	52 072	0,157	1910,157	1910,589	1910	0,589

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 **53 983 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2022 г. в размер на **52 072 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 февруари 2022 г. в размер на **1910 бр.**;

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2022 г. са в размер на **1576 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 55 559 бр., а прехвърлените са в размер на 55 558 бр.;**

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **53 648 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **53 983 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **52 072 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **1910 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1576 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 **55 559 бр., а прехвърлените са 55 558 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

25. „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 10.03.2023 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 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) – 30 421,707 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: **0,736 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: **30 422 бр.**;

- ОБЩО: **30 422 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: **30 422 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „**Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.**“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;

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

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

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 117 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,501°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,42%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	26,63%
----------------------------------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	30 421,707	30 421,707	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) = **815,693 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	32 712,378	31 933,913	778,465	–
Електрическа енергия	MWh	31 237,400	31 237,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	73 179,617	72 263,775	915,842	–

- Потребена топлинна енергия: **31 550,568 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация 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:

$ВЕКП_{\text{брuto}} = 31 237,400 \text{ MWh}$;

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

$31 237,400 \text{ MWh} - 815,693 \text{ MWh} = 30 421,707 \text{ MWh}$ – 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: **30 421,707 MWh** – цялото 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 инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана електрическа енергия е определена, че е в размер на 31 237,400 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 **31 237,400 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30 421,707 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
01/2023	34 841,721	0	34 841,721	34 841,736	34 841	0,736	няма	няма	няма	няма
02/2023	30 421,707	0	30 421,707	30 422,443	30 422	0,443	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **30 422 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 30 422 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 30 422 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

26. „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 10.03.2023 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **9299,646 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,477 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: **9300 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: **9300 бр.**

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	24.04.1961	19.9.1961
Вид на основното гориво	въглища	въглища

Долна раб. калоричност на горивото	11 458 kJ/kg	11 458 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,55%	38,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,05%	81,05%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,59%	80,63%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,52%	20,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9299,646	9299,646	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) = **12 820,258 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1528,128 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2 и ТГ-3, 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	34 644,000	33 571,000	1073,000	–
Електрическа енергия	MWh	10 625,430	10 625,430	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	56 089,000	54 839,000	1250,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 366,000	36 316,000	1050,000	–
Електрическа енергия	MWh	11 494,474	11 494,474	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	60 517,000	59 294,000	1223,000	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	72 010,000	69 887,000	2123,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 119,904	22 119,904	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	116 606,000	114 133,000	2473,000	–

• Потребена топлинна енергия: **76 776,244 MWh**.

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

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

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

$22\ 119,904\ \text{MWh} - 12\ 820,258\ \text{MWh} = 9299,646\ \text{MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$;

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **9299,646 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 и ТГ-3 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 **22 119,904 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 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 **22 119,904 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9299,646 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла 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)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни серти- фикати	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

	MWh	би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
		период									
01/2023	10 028,840	0	10 028,840	10 029,477	10 029	0,477	няма	няма	няма	няма	няма
02/2023	9299,646	0	9299,646	9300,123	9300	0,123	няма	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **9300 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 9300 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9300 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

27. „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 **14.03.2023 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**, като е записало следното:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ): 827,276 MWh;**
- **Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 2547,336 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: 0,369 MWh;**
- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 0,187 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: **8207 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2547 бр.**;
- ОБЩО: **10 754 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **10 754 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;

• През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	14 301 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,06%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 754,612	8207,276	няма	2547,336

• 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) = **3685,593 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 856,446	38 296,446	6560,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 440,205	14 440,205	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	65 871,445	65 871,445	–	–

- Потребена топлинна енергия: **34 277,691 MWh.**

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

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

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

ВЕКП брутo = **14 440,205 MWh**;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

14 440,205 MWh – 3685,593 MWh = **10 754,612 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата цялата явяваща се като $E_{\text{нето}}$.

- 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:** Цялото измерено количество измерено с този електромер – **8207,276 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

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

Цялото измерено количество измерено с този електромер - **2547,336 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-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 **14 440,205 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 **14 440,205 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 754,612 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ											
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
		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
01/2023	12 249,180	0	9804,168	9804,369	9804	0,369	2445,012	2445,187	2445	0,187	
02/2023	10 754,612	0	8207,276	8207,645	8207	0,645	2547,336	2547,523	2547	0,523	

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **8207 бр.**

- От направената справка за м. 02/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **2547 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **10 754 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 8207 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2547 бр. за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 10 754 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

28. „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 **10.03.2023** 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 **1.02.2023** г. до **28.02.2023** 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) – **13 322,468 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1334,080 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **249,510 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: **0,965 MWh**;
- ЕРМ: **0,600 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,530 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: **13 323 бр.**;
- ЕРМ: **1334 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **250 бр.**;
- **ОБЩО: 14 907 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: **14 907 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW_e**, в т.ч. **120 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран

начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (не е работил през периода), като те са:

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	19 845 kJ/kg	19 845 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,59%	38,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,59%	87,58%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,02%	80,01%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,10%	22,23%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 906,058	13 322,468	1334,080	249,510

- 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) = **5271,990 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,961 (изчислен) отговаря** на Регламента;

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

- подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,920 (изчислен) отговаря** на Регламента

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

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

Показатели на ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1126,616	1094,139	32,477	–
Електрическа енергия	MWh	519,072	519,072	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2053,862	2016,102	37,760	–
----------------------------------	-----	----------	----------	--------	---

Показатели на ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42 301,563	41 077,089	1224,474	–
Електрическа енергия	MWh	19 658,976	19 658,976	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	77 331,501	75 907,859	1423,642	–

ОБЩО показатели за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 428,179	42 171,228	1256,951	–
Електрическа енергия	MWh	20 178,048	20 178,048	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79 385,363	77 923,961	1461,402	–

- Потребена топлинна енергия: **28 709,000 MWh**.

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

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

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

$20\,178,048\text{ MWh} - 5271,990\text{ MWh} = \mathbf{14\,906,058\text{ MWh}}$ – 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 електропро-води (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **13 322,468 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 **1334,080 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 **187,324 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма 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 **20 178,048 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 178,048 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 906,058 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 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
01/2023	18 271,450	0	16 493,590	16 493,965	16 493	0,965	1522,019	1522,600	1522	0,600
02/2023	14 906,058	0	13 322,468	13 323,433	13 323	0,433	1334,080	1334,680	1334	0,680

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
255,841	256,530	256	0,530
249,510	250,040	250	0,040

• От направената справка за м. 01/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 януари 2023 г. са в размер на **13 323 бр.**

• От направената справка за м. 01/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 януари 2023 г. са в размер на **1334 бр.**

• От направената справка за м. 01/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „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 януари 2023 г. са в размер на **250 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 **14 907 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **13 323 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **1334 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **250 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо **14 907 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 **1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.**

29. „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 10.03.2023 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 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): **16 800,055 MWh** – от енергийни блокове № 1 и № 2, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,930 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: **16 800,985 MWh – 16 800 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **16 800 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:
 - **ТГ-1 и ТГ-2 – всяка** от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут
Долна раб. калоричност на горивото	9378 kJ/kg	9378 kJ/kg

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,41%	40,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,65%	85,65%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	46,68%	39,97%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,67%	21,80%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	105 554,991	105 554,991	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 167 300,670 MWh (167 300 669,800 kWh) – т.е. останалата електрическа енергия е произведена от ТГ-3, който е работил, но не 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) = **16 459,503 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 и от ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,967 изчислен** по пропорционален начин спрямо количествата подадени по двете мрежи с различни напрежения и **отговаря на Регламента**;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 и ТГ-2, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 263,900	22 263,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	68 265,099	14 259,020	–	54 006,079
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	204 642,309	51 901,510	–	152 740,799

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 497,800	10 497,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	53 749,395	5160,718	–	48 588,677
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	160 754,560	19 573,626	–	141 180,934

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 761,700	37 761,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	122 014,494	19 419,738	–	102 594,756
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	365 396,869	71 475,136	–	293 921,733

- Потребена топлинна енергия **37 761,700 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 17 898,400 MWh и реализирана/продадена в размер на 2005,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 17 858,300 MWh).

- Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2022 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

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

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

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

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

ЕЕ от ВЕКП $_{\text{бруто}} = 19\,419,738\text{ MWh}$;

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

$19\,419,738 / 122\,014,494 = 0,159159271$ (15,92%) – 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. $E_{\text{ВЕКП(нето)}}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) $16\,459,503 * 0,159159271 = 2619,683\text{ MWh}$ – 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 $E_{\text{ВЕКП(нето)}}$ е:

$19\,419,738\text{ MWh} - 2619,683\text{ MWh} = 16\,800,055\text{ MWh}$ – 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: **16 800,055 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа

енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **19 419,738 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 419,738 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 800,055 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2023	18 600,659	0	18 600,659	18 600,930	18 600	0,930	няма	няма	няма	няма
02/2023	16 800,055	0	16 800,055	16 800,985	16 800	0,985	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 02/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2023 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 февруари 2023 г. са в размер на **16 800 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 16 800 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 16 800 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. В Комисията са получени 29 броя заявления за издаване и прехвърляне на сертификати. Всички те без изключение са разгледани в настоящия доклад. Единствено при „Топлофикация–Перник“ АД е имало по-особен случай. Проведени са функционални изследвания преди 72-часовите проби на три нови когенерационни инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия тип ДВГ, за разлика от досегашните им турбогенератори. На основание чл. 4, ал. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване и прехвърляне на сертификати тази електроенергия в размер на 129,210 MWh е премахната и за нея не са издадени сертификати.

Д. Дянков прочете проекта на решение, които работната група предлага:

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, на 29 дружества със съответните централи, които притежават;

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

И. Н. Иванов каза, че решението е рутинно, с изключение на докладваното от Д. Данков относно дейността на „Топлофикация–Перник“ АД

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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. Приема доклад № Е-Дк-342 от 15.03.2023 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г. от 29 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 ФЕВРУАРИ 2023 г., както следва:

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

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 117 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 428,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 407,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 363,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,24%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,39%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-02-23/000000001 до № ЗСК-10-02-23/000000300.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 782 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 49,287 MWh;
- потребена топлинна енергия: 49,287 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 37,913 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 16,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 77,63%;
- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-02-23/000000001 до № ЗСК-32-02-23/000000015.

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

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;

- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 322,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 441,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 268,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,19%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,03%;
- 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: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-02-23/000000001 до № ЗСК-27-02-23/000000104.

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

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 439 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1336,730 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1336,730 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1275,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,21%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,51%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1-02-23/000000001 до № ЗСК-1-02-23/000001245.

5. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 962 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 1594,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3942,111 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1656,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,22%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,13%;
- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-02-23/000000001 до № ЗСК-4-02-23/000001575.

6. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 962 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1789,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4513,277 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1846,179 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,48%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-02-23/000000001 до № ЗСК-6-02-23/000001613.

7. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република

България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе” № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 121 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 672,738 MWh;
- потребена топлинна енергия: 942,953 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 620,836 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,64%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,31%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС –от № ЗСК-8-02-23/000000001 до № ЗСК-8-02-23/000000590.

8. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 104 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1079,070 MWh;
- потребена топлинна енергия 1238,035 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1094,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,64%;
- 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: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-02-23/000000001 до № ЗСК-28-02-23/000001071.

9. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 748 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 110,550 MWh;
- потребена топлинна енергия: 110,175 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 127,006 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,14%;
- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-31-02-23/000000001 до № ЗСК-31-02-23/00000119

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 079 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1882,187 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1962,157 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1862,722 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,91%; ДВГ2: 18,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,10%; ДВГ2: 79,19%;
- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-02-23/000000001 до № ЗСК-37-02-23/000001770.

11. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 079 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2139,518 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2230,614 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2182,982 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,95%; ДВГ2: 19,58%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,56%; ДВГ2: 79,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-02-23/000000001 до № ЗСК-38-02-23/000002074.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 970 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1239,667 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1318,579 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1243,343 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,82%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,98%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-02-23/000000001 до № ЗСК-44-02-23/000001181.

13. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 958 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 953,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 953,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 863,545 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,69%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,39%;
- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-02-23/000000001 до № ЗСК-43-02-23/000000822.

14. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 995 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1627,640 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1627,640 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1728,169 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,50%;

- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-02-23/000000001 до № ЗСК-46-02-23/000001672.

15. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 989 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3824,774 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5668,381 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3706,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,34%; ДВГ2: 15,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,63%; ДВГ2: 76,06%;
- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-02-23/000000001 до № ЗСК-5-02-23/000003469.

16. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 979 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1324,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6400,289 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1333,100 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,41%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,22%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-02-23/000000001 до № ЗСК-40-02-23/000001031.

17. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 958 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7992,344 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 733,919 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7365,437 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,58%; ДВГ2: 21,29%; ДВГ3: 20,10%; ДВГ5: 21,66%; ДВГ6: 22,22%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,33%; ДВГ2: 81,96%; ДВГ3: 80,19%; ДВГ5: 82,96%; ДВГ6: 85,04%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-02-23/000000001 до № ЗСК-21-02-23/0000006795.

18. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 983 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5925,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 543,196 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6194,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,44%; ДВГ2: 18,86%; ДВГ3: 18,86%; ДВГ4: 20,61%; ДВГ5: 21,98%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,01%; ДВГ2: 78,39%; ДВГ3: 78,24%; ДВГ4: 80,77%; ДВГ5: 82,16%;
- 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 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-02-23/000000001 до № ЗСК-26-02-23/000005894.

19. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 117 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5044,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5044,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4467,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,69%; ДВГ2: 26,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,92%; ДВГ2: 88,96%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-02-23/000000001 до № ЗСК-39-02-23/000004115.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса/въглища – 12 283 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4053,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2608,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 488,328 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 12,68%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 85,57%;
- 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: ТГ3: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-12-02-23/000000001 до № ЗСК-12-02-23/00000486.

21. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9945 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 68 982,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 51 572,505 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 260,765 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 14,10%; ТГ5: 17,67%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 77,24%; ТГ5: 80,32%;
- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-02-23/000000001 до № ЗСК-9-02-23/000016222.

22. На „Топлофикация Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 949 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 50 079,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 37 262,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 789,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 16,43%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 84,93%;
- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-02-23/000000001 до № ЗСК-13-02-23/000024327.

23. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 127 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 118 586,588 MWh;
- потребена топлинна енергия: 127 829,238 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 39 594,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 11,36%; ТГ9: 14,66%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 85,34%; ТГ9: 87,07%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-02-23/000000001 до № ЗСК-14-02-23/000032928;

24. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 125 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 206 688,089 MWh;
- потребена топлинна енергия: 213 821,811 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 79 518,668 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,20%; ТГ2: 7,09%; ТГ3: 10,31%; ТГ4: 10,30%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,03%; ТГ2: 66,34%; ТГ3: 83,66%; ТГ4: 82,80%;
- 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:
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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-02-23/000000001 до № ЗСК-15-02-23/000053648;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-02-23/000053649 до № ЗСК-15-02-23/000055558.

25. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 117 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 31 933,913 MWh;
- потребена топлинна енергия: 37 789,723 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 31 237,400 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 26,63%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 87,42%;
- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-02-23/000000001 до № ЗСК-16-02-23/000030422.

26. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 458 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 69 887,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 76 776,244 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 119,904 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 20,52%; ТГ3: 20,56%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 80,59%; ТГ3: 80,63%;
- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-02-23/000000001 до № ЗСК-18-02-23/000009300.

27. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 301 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 38 296,446 MWh;
- потребена топлинна енергия: 34 277,691 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 440,205 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 25,73%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,06%;
- 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: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-02-23/000000001 до № ЗСК-19-02-23/000010754.

28. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 19 845 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 42 171,228 MWh;
- потребена топлинна енергия: 28 709,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 178,048 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 22,10%; ТГ6: 22,23%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 80,02%; ТГ6: 80,01%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-02-23/000000001 до № ЗСК-20-02-23/000014907.

29. 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: 1.02.2023 г. ÷ 28.02.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9378 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 37 761,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 37 761,700 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 419,738 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 22,67%; ТГ2: 21,80%
- номинална ефективност на: ТГ1: 46,68%; ТГ2: 39,97%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-02-23/000000001 до № ЗСК-47-02-23/0000016800;

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 Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-31 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Галакси Ре“ ООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-31 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Галакси Ре“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № З-Е-101 от 14.03.2023 г. и заповед № З-Е-102 от 14.03.2023 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Галакси Ре“ ООД с ЕИК 203597015 е със седалище и адрес на управление: област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5. Дружеството е с предмет на дейност: разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения). Изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност,

търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Собственици на капитала на заявителя са „Солатер“ ЕООД и „Орбиас“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „Солатер“ ЕООД е Антон Щерев Щерев, гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Орбиас“ ЕООД е Антон Иванов Петров, гражданин на Р България.

Дружеството се представлява от управител Марияна Кунчева Груйчева. Капиталът на „Галакси Ре“ ООД е в размер на 19 987 300 (деветнадесет милиона деветстотин осемдесет и седем хиляди и триста лева).

„Галакси Ре“ ООД е титуляр на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект ФЕЦ „Дълго поле“, с мощност 66 MW. С Решение № Р-406 от 18.08.2022 г. КЕВР е разрешила на „Галакси Ре“ ООД започване осъществяването на дейността по издадената лицензия. С Решение № И1-Л-605 от 05.01.2023 г. КЕВР е разрешила изменение на лицензията във връзка с предвидения за изграждане нов енергиен обект ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2 с обща инсталирана мощност 50 375,82 kW_p. С Решение № И2-Л-605 от 16.02.2023 г. КЕВР е допълнила лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. във връзка с предвидения за изграждане нов енергиен обект ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3 с обща инсталирана мощност 91 574,08 kW_p.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-31 от 08.03.2023 г., „Галакси Ре“ ООД е поискало разрешение за сключване на договор за инвестиционен кредит с „XXX“ АД. В тази връзка към заявлението е приложен проект на договор за стандартен инвестиционен кредит, обосновка и погасителен план.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г., „Галакси Ре“ ООД е поискало разрешение за учредяване в полза на „XXX“ АД на обезпечение по договора за стандартен инвестиционен кредит, чрез извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, а именно: учредяване на особен залог върху търговско предприятие - с приложено описание на недвижими имоти и движими вещи на заложено имущество (активи в предприятие) – предмет на обезпечение (Приложения № 1 и № 2), както и залог върху вземания и на сметките, по които постъпват вземанията. В тази връзка към заявлението са приложени: проект на договор за особен залог върху търговско предприятие; проект на договор за особен залог на вземания и на сметките, по които постъпват вземанията; описание на обекта – предмет на обезпечение при учредяване на залог и ипотeka и други.

Като основание за сключване на тези сделки, дружеството е посочило, че предвижда да сключи с „XXX“ АД договор за предоставяне на стандартен инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), с краен срок за издължаване XXX г., за финансиране и/или рефинансиране на разходите, свързани с изпълнение на проект „Фотоволтаична електроцентраля с обща инсталирана мощност от 91,58 MW_p“, разположени в няколко поземлени имота към общ. Калояново, обл. Пловдив, включително разходи, свързани с придобиването на имотите, с общ бюджет от приблизително XXX хил. лв. (XXX хил. евро, без ДДС), с изпълнител: „Галакси Ре“ ООД, както и

рефинансиране на вътрешногрупови задължения към „Сантера Ре“ ООД, които включват и рефинансиране на вътрешногрупово задължение с краен заемодател „Пауър Брандс“ ЕООД, отнесени служебно от банката за пълно погасяване на дължимите суми по Договор за кредитна линия № XXX от XXX г., с договорен размер от XXX хил. лв. (XXX хил. евро), водещо до окончателното му прекратяване.

Като обезпечения по договора за банков кредит са предвидени: учредяване на особен залог върху търговско предприятие и особен залог на всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя, произтичащи от сключени с него договори и наличността по сметки, открити на негово име в „XXX“ АД, както и открити в последствие.

1. Проект на договор за стандартен инвестиционен кредит между „XXX“ АД (кредитор, банката) и „Галакси Ре“ ООД (кредитополучател), „Омега Агро Инвест“ ЕООД (съдлъжник).

Основните параметри на договора са:

1. Вид и цел на инвестиционния кредит: за финансиране и/или рефинансиране на разходите, свързани с изпълнение на проект „Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност от 91,58 MWp“, условно наречена „Фаза 3“ на ФЕЦ „Дълго поле“, състоящ се от общо 5 ФЕЦ, които ще бъдат изградени на три етапа, като последният етап 3 е от 3 обекта, в собствени на кредитополучателя имоти: УПИ 43,63 в с. Калояново; УПИ 70,309 в с. Ръжево Конаре; УПИ 6.35, УПИ 17.55 и УПИ 18.73 в с. Ръжево, всичките към общ. Калояново, обл. Пловдив, включително разходи, свързани с придобиването на имотите, с общ бюджет от приблизително XXX хил. лв. (XXX хил. евро, без ДДС), с изпълнител: „Галакси Ре“ ООД, както и рефинансиране на вътрешногрупови задължения към „Сантера Ре“ ООД, които включват и рефинансиране на вътрешногрупово задължение с краен заемодател „Пауър Брандс“ ЕООД, отнесени служебно от банката за пълно погасяване на дължимите суми по Договор за кредитна линия № XXX от XXX г., с договорен размер от XXX хил. лв. (XXX хил. евро), водещо до окончателното му прекратяване.

2. Размер на кредита: XXX хил. лв. (XXX хил. евро);

3. Срок на изплащане – XXX м.;

4. Срок на усвояване и начин на погасяване:

4.1. Срок на усвояване: до XXX месеца;

4.2. Гратисен период: до XXX месеца;

4.3. Срок на погасяване: до XXX месеца, след изтичане на гратисния период;

4.4. Плащане на главница на тримесечни вноски - ще се договарят според очакваната производителност;

5. Лихва за редовна главница – XXX М Euribor + XXX %, но не по-малко от XXX %, годишно, платима месечно.

6. Обезпечения: за обезпечаване на всички вземания на кредитора по договора, както и евентуалните бъдещи анекси към него, с които се извършват промени в условията и параметрите на кредита, кредитополучателят и съдлъжникът се задължават да учредят, респективно да осигурят учредяване в полза на кредитора на:

6.1. Трети по ред (след вписан първи по ред отново в полза на банката) особен залог върху цялото търговско предприятие на кредитополучателя „Галакси РЕ“ ООД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, включително, но не само, и с отделно посочени активи.

6.2. Следващ по ред особен залог (след предходни отново в полза на банката) върху собствените на „Орбиас“ ЕООД и „Солатер“ ЕООД дружествени дялове, представляващи 100 % от капитала на кредитополучателя.

6.3. Следващ по ред особен залог (след предходни в полза на банката) особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя от трети лица, произтичащи от бъдещите приходи от проекта, включително, но не само от договори за

продажба на електрическа енергия, заедно с бъдещите анекси и споразумения към тях, ведно с особен залог на сметките, по които тези вземания постъпват. Сключените договори с търговци да се индивидуализират в срок от 30 дни от тяхното сключване, но не по-късно от 30.07. на всяка календарна година.

6.3.1. Следващ по ред особен залог (след предходни в полза на банката) особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя към кредитора за наличностите по всички открити понастоящем и в бъдеще сметки на негово име при кредитора за срока на действие на Договора.

6.3.2. Следващ по ред (предходните също в полза на банката) особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на съдлъжника към кредитора за наличностите по всички открити понастоящем и в бъдеще сметки на негово име при кредитора за срока на действие на договора.

2. Проект на Договор за особен залог върху търговското предприятие между „XXX“ АД (заложен кредитор) и „Галакси Ре“ ООД (залогодател)

Съгласно проекта на договор за особен залог върху търговското предприятие залогът има за цел да обезпечи цялото вземане – главница, лихви, евентуална санкционираща лихва, законна лихва, такси, както и всички разноски, свързани със събиране на вземането на заложния кредитор - „XXX“ АД, произтичащо от Договор за стандартен инвестиционен кредит, с главница XXX хил. лв. (XXX хил. евро), и предмет – учредяване в полза на заложния кредитор на трети по ред особен залог върху цялото търговско предприятие, собственост на „Галакси Ре“ ООД, с приложено описание на недвижими имоти на заложено имущество и движими вещи на заложено имущество (активи в предприятие) – предмет на обезпечение, индивидуализирани съгласно опис, неразделна част от договора – Приложение № 1 – опис на недвижими имоти и Приложение № 2 – опис на движими вещи, както следва:

Приложение № 1 – опис на недвижими имоти:

2.1. Право на собственост върху поземлен имот с идентификатор № 24582.11.152 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Дълго поле, община Калояново, област Пловдив, одобрени със заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, без данни за последващо изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот, с адрес на поземления имот, съгласно скица: с. Дълго поле, местност „Герена“, с площ от 607 625 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 24582.11.77, 24582.11.76, 24582.11.75, 24582.11.74, 24582.11.73, 24582.11.71, 24582.11.70, 24582.11.68, 24582.11.67, 24582.11.66, 24582.11.65, 24582.11.64, 24582.11.63, 24582.11.62, 24582.11.60, 24582.11.59, 24582.11.57, 24582.11.56, 24582.11.55, 24582.11.54, 24582.11.52, 24582.11.50, 24582.11.49, 24582.11.47, 24582.11.45, 24582.11.44, 24582.11.43, 24582.11.42, 24582.11.40, 24582.11.39, 24582.11.38, 24582.11.37, 24582.11.35, 24582.11.34, 24582.11.33, 24582.11.31, 24582.11.30, 24582.11.27, 24582.11.25, 24582.11.24, 24582.11.22, 24582.11.20, 24582.11.19, 24582.11.18, 24582.11.17, 24582.11.16, 24582.11.15 и 24582.11.14, номер по предходен план: 11.152 за фотоволтаична електроцентраля, електрическа подстанция и складове, при съседни: поземлен имот с идентификатор № 35523.26.128, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.129, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.130, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.131, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.132, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.133, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.180, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.134, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.135, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.136, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.179, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.138, поземлен имот с идентификатор № 24582.11.4, поземлен имот с идентификатор № 24582.11.72, поземлен имот с идентификатор № 24582.11.69, поземлен

имот с идентификатор № 24582.11.61, поземлен имот с идентификатор № 24582.11.58, поземлен имот с идентификатор № 24582.11.3, поземлен имот с идентификатор № 24582.11.156, поземлен имот с идентификатор № 24582.11.53, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.183, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.117, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.118, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.119, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.120, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.121, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.181, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.140, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.122, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.141, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.123, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.124, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.125, поземлен имот с идентификатор № 35523.26.126 и поземлен имот с идентификатор № 35523.26.127, за който е отреден урегулиран поземлен имот 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове в местност „Герена“ по КККР на с. Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив, който поземлен имот, съгласно влязла в сила заповед № 291 от 02.08.2021 г. на кмета на община Калояново, е образуван от част от недвижимите имоти, описани в легитимиращите собствеността документи, а именно: Учредителен акт от 04.06.2015 г. на еднолично дружество с ограничена отговорност „Индустирален Парк Калояново“ ЕООД, вписан в Служба по вписванията – гр. Пловдив под акт № 94, том 58, вх. рег. № 21401 от 16.07.2015 г. и Протокол за решения по чл. 263т, ал. 2 от Търговския закон на едноличния собственик на капитала на Приемашото дружество „Индустирален Парк Калояново“ ЕООД, и на преобразуващото се дружество „Индустирален Парк Калояново 2015“ ЕООД, с рег. № 12799 от 14.12.2020 г. за удостоверяване на подпис, и с рег. № 12800, том 4, акт № 4 от 14.12.2020 г. за удостоверяване на съдържанието, по регистъра на нотариус Стоянка Кисьова – Николова, с рег. № 636 на НК, с район на действие: Районен съд – гр. Пловдив), ведно с въведената в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № СТ-05-448/08.09.2022 г. на ДНСК „Фотоволтаична централа - 66 MW” в Урегулиран поземлен имот 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове по КККР на землището на с. Дълго поле, м. „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 70 от 20.12.2021 г. на главния архитект на община Калояново, влязло в сила на 05.01.2022 г. и одобрени инвестиционни проекти от 20.12.2021 г., градоустройствени показатели – ЗП 98.00 кв. м. и РЗП 98.00 кв. м., с максимален капацитет 65 797 kWp, ЗП фотоволтаици = 320 138.00 кв. м., заета площ на съоръжения = 209.67 кв. м., с които градоустройствени показатели са променени с последно издадената към разрешението за строеж заповед № 07/21.04.2022 г. на главния архитект на община Калояново, влязло в сила на 05.05.2022 г., вследствие на която промяна са приети нови градоустройствени показатели, а именно: застроена площ фотоволтаични модули от терена – 115 103 кв. м., максимален капацитет 66 047,40 kWp, застроена площ съоръжения – 133,20 кв. м., ведно с въведения в експлоатация съгласно Разрешение за ползване СТ-05-405/03.08.2022 г. подобект към обект „Фотоволтаична централа в Урегулиран поземлен имот 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове по КККР на землището на с. Дълго поле, м. „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив“, а именно: подобект „Повишаваща подстанция 33/110 KV „ФЕЦ Дълго Поле“ с нови градоустройствени показатели, съгласно заповед № 07/21.04.2022 г. на главния архитект на община Калояново, влязло в сила на 05.05.2022 г. за допусната и разрешена промяна по време на строителството на Разрешение за строеж № 70 от 20.12.2021 г. на главния архитект на община Калояново, влязло в сила на 05.01.2022 г., както следва: застроена площ командна зала – 164,74 кв. м., разгънатата застроена площ командна зала – 164,74 кв. м., застроена площ – навес трансформатори – 15,48 кв. м., застроена площ повишаваща подстанция – 180,22 кв. м., разгънатата застроена площ повишаваща подстанция – 180,22 кв. м., абсолютна кота ±0,00 м.=203,10., като

съгласно Разрешение за строеж № 57/07.11.2022 г., в сила от 22.11.2022 г., е предвидено изграждане на строеж: „Разширение на ОРУ 110 kV КРУ 33 kV в подстанция 33/110 KV „ФЕЦ Дълго Поле“.

2.2. Право на строеж за изграждането на фотоволтаична електроцентрала, представляваща съвкупност от фотоволтаични модули, конструкция, кабелни линии, инверторни станции, трансформаторни постове и друга техническа инфраструктура, заедно с всякакви мрежи и съоръжения, включително такава под повърхността на земята, без които фотоволтаичната централа не може да работи и/или не може да бъде въведена в експлоатация, без ограничения в размера на общата мощност/ производителност на фотоволтаичната централа или технологията на нейното изграждане, за която е издадено разрешение за строеж и са одобрени инвестиционни проекти, а именно: ПРАВО на СТРОЕЖ за обект: „Фотоволтаична централа“ съгласно Разрешение за строеж № 50/17.10.2022 г., в сила от 01.11.2022 г., на гл. архитект на Община Калояново, изменено и допълнено със Заповед № 17/10.11.2022 г. в сила от 01.12.2022 г., издадена на основание чл. 154, ал. 2 от ЗУТ, и одобрен проект от 15.11.2022 г., със следните подобекти:

а) Подобект №1: „Фотоволтаична централа в УПИ 8.195 - за фотоволтаична електроцентрала“ със ЗП и РЗП модули = 125 198.00 кв. м., ЗП и РЗП съоръжения = 82.00 кв. м., и общо ЗП и РЗП = 125 280.00 кв. м., с инсталирана мощност подобект №1 = 26 945.80 kWp, с инсталирана мощност за строежа = 30 876.82 kWp;

б) Подобект №2: „Фотоволтаична централа“ в УПИ 6.53 - за фотоволтаична централа в землището на село Дълго поле, м. Караорман, общ. Калояново, обл. Пловдив, със ЗП и РЗП модули, както и общо ЗП и РЗП от 16 855 кв. м., с инсталирана мощност на подобект №2 = 3 931.02 kWp, с инсталирана мощност за строежа = 30 876.82 kWp съгласно обяснителна записка към одобрения инвестиционен проект от 15.11.2022 г. към заповедта, върху собствени на Община Калояново (частна общинска собственост) два поземлени имота:

1) Поземлен имот с кад. ид. 24582.6.53, адрес: област Пловдив, община Калояново, с. Дълго поле, м. Кейда, НТП За електроенергийното производство, площ 51 550 кв. м, стар номер 006053, парцел 6.53 - за фотоволтаична електроцентрала, урегулиран в УПИ 6.53 - за фотоволтаична електроцентрала съгласно заповед № РД-269 от 28.06.2022 г. на община Калояново;

2) Поземлен имот с кад. ид. 24582.8.195, адрес: област Пловдив, община Калояново, с. Дълго поле, м. Караорман, НТП за електроенергийното производство, площ 259 449 кв. м, стар номер 8.168, 7.37, 8.117, парцел 8.195 за фотоволт., урегулиран в УПИ 8.195 - за фотоволтаична електроцентрала съгласно заповед № РД-269 от 28.06.2022 г. на община Калояново, който имот с кад. ид. 24582.8.195 е образуван от обединяване на части от следните три поземлени имота, описани в договора за учредяване право на строеж, съгласно издадена от община Калояново Заповед № РД-269 от 28.06.2022 г., в сила от 13.07.2022 г. съгласно ситуация, за одобряване на ПУП- ПРЗ, а именно:

- ПИ с идентификатор 24582.7.37, с площ 88 185 кв. м., предишен идентификатор: няма, номер по предходен план 007037;

- ПИ с идентификатор 24582.8.168, с площ 172 774 кв. м., предишен идентификатор: 24582.8.191, номер по предходен план 008114;

- ПИ с идентификатор 24582.8.117, с площ 4 062 кв. м., предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 008117.

2.3. Право на собственост върху поземлен имот с кад. ид. 24582.14.177, адрес област Пловдив, община Калояново, с. Дълго поле, м. Кулата, вид собственост: частна, вид територия: земеделска, НТП за друг вид производствен, складов обект, категория на земята: 0; площ 193 343 кв. м., предишен идентификатор: 24582.14.171; 24582.14.170; 24582.14.168; 24582.14.167; 24582.14.166; 24582.14.165; 24582.14.164; 24582.14.163, стар номер 14.163, 14.1, парцел 14.177 - за производство и складова дейност и ФЕЦ, за който имот е отреден УПИ 14.177 - за производствена и складова дейност и ФЕЦ на основание

заповед № РД-348/09.08.2022 г. в сила от 16.09.2022 г. /отбелязано в скицата- проект за изменение на действащия КККР/, по силата на която съгласно обяснителната записка към одобрения проект: се обединяват УПИ I-014156, производствена и складова дейност, УПИ II-014156, производствена и складова дейност, УПИ III-014156, пазар на производители на плодове и зеленчуци и ФЕЦ (последният образуван от изменението на действащ ПУП-ПРЗ за УПИ III-014156-производствена и складова дейност и УПИ IV-01456-производствена и складова дейност съгласно заповед № 320 от 24.11.2015 г. на община Калояново), УПИ IV-014156, производствена и складова дейност, УПИ V-014156, производствена и складова дейност и УПИ VI-014156, производствена и складова дейност, представляващи съответно поземлени имоти с идентификатори: 24582.14.168; 24582.14.167; 24582.14.166; 24582.14.165; 24582.14.164; 24582.14.163 и двата ПИ с кад. ид. 24582.14.171; 24582.14.170 като обслужващи площадкови пътища - в новия УПИ 14.177 - за производствена и складова дейност и ФЕЦ в м. Кулата по КККР на село Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив, ведно с настоящи и бъдещи подобрения и приращения, включително за обект: „Фотоволтаична централа“ съгласно Разрешение за строеж № 51 от 20.10.2022 г. в сила от 04.11.2022 г., ведно с одобрен проект от 20.10.2022 г.: със ЗП и РЗП модули = 89 732.00 кв. м., ЗП и РЗП съоръжения = 52.40 кв. м., общо ЗП и РЗП = 89 784.00 кв. м., с номинална инсталирана мощност 19 498.96 kWp, за краткост наричано в настоящото „Обект 2“.

2.4. Правото да се построи и придобие в собственост на кредитополучателя (залогодателя) съгласно представените 2 разрешения за строеж за изграждане на подземни кабелни линии и мрежа, а именно:

1) „Подземна кабелна линия СрН от п/ст 110 кВ в ПИ 24582.11.152, м. „Герена“ до ПИ 24582.14.163 - стар (ПИ 24582.14.177- нов), м. „Кулата“, по ККиКР на село Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив“ с обща дължина на трасето на кабела = 4850 кв. м. - съгласно Разрешение за строеж № 60/17.11.2022 г. в сила от 05.12.2022 г.

2) „Подземна кабелна линия СрН от п/ст 110 кВ в ПИ 24582.11.152, м. „Герена“ до ПИ 24582.7.37, м. „Караорман“, по ККиКР на село Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив и тръбна кабелна мрежа в ПИ 24582.11.152, м. Герена, по КККР на с. Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив“ с обща дължина на трасето на кабела = 1664 кв. м. и дължина на тръбната канална мрежа = 1072 кв. м. - съгласно Разрешение за строеж № 61/17.11.2022 г. в сила от 05.12.2022 г.

2.5. В землището на село Калояново, община Калояново, област Пловдив, с ЕКАТТЕ 35523:

2.5.1. Поземлен имот с идентификатор № 35523.43.63 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Калояново, община Калояново, област Пловдив, одобрени със заповед № РД-18-732/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Калояново, местност „Станев камък“, с площ от 252 020 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 35523.43.60, 35523.43.35, 35523.43.6, номер по предходен план: 43.63 за фотоволтаична електрическа централа, при съседни на имота по кадастрална карта: 35523.43.33; 35523.43.34; 35523.43.35; 35543.43.64; 35523.43.5; 35523.43.52; 35523.43.53; 35523.43.54; 35523.43.55; 35523.43.56; 35523.43.57; 35523.43.58; 35523.43.59; 35523.43.65; 35523.43.18; 35523.43.28; 35523.43.29; 35523.43.30; 35523.43.31; 35523.43.61; 35523.43.62 и 35523.43.32, който имот съгласно заповед № РД-551 от 05.12.2022 г. на община Калояново е урегулиран и съответства на УПИ 43.63 - за фотоволтаична електрическа централа, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения, включително за обект: „Фотоволтаична централа“ с номинална инсталирана мощност 28 651.46 kWp съгласно Разрешение за строеж № 9 от 16.02.2023 г., ведно с одобрен проект от 16.02.2023 г.: със ЗП и РЗП = 59.20 кв. м., заета площ съоръжения = 59.20 кв. м., ЗП фотоволтаични модули

= 130 150 кв. м., максимален капацитет 28 651.46 kWp, за краткост наричано в настоящото „ФЕЦ – с. Дълго поле, Фаза 3, Етап 1“;

2.5.2. Поземлен имот с идентификатор № 35523.43.64 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Калояново, община Калояново, област Пловдив, одобрени със Заповед № РД-18-732/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Калояново, местност „Станев Камък“, с площ от 149 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, предишен идентификатор: 35523.43.35, номер по предходен план: няма, при съседи на имота по кадастрална карта: 35523.43.5; 35523.43.63; 35523.43.34; 35543.43.3;

2.5.3. Поземлен имот с идентификатор № 35523.43.65 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Калояново, община Калояново, област Пловдив, одобрени със заповед № РД-18-732/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Калояново, местност „Станев Камък“, с площ от 384 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, предишен идентификатор: 35523.43.60, номер по предходен план: няма, при съседи на имота по кадастрална карта: 35523.43.63; 35523.43.59; 35543.43.36, 35523.43.7, 35523.43.18.

Имотите по т. 2.5.1, т. 2.5.2 и т. 2.5.3 съгласно удостоверение от СГКК – Пловдив от 09.11.2022 г. са образувани от преобразуването на описаните в акта за собственост три поземлени имота:

1) с кад. ид. 35523.43.6 с площ 213 812 кв. м., с. Калояново, местност „Станев Камък“, номер по предходен план: 043006, означен предходно като нива с площ 231,832 дка, при граници имоти с номера: 043052; 043053, 043054, 043055, 043056, 043057, 043058, 043059, 043060, 043018, 043028, 043029, 043030, 043031, 043061, 043062, 043032, 043033, 043034, 043035, 043005;

2) с кад. ид. 35523.43.35 с площ 9 460 кв. м., с. Калояново, местност „Станев Камък“, номер по предходен план: 043035, означен предходно като нива с площ 9,461 дка, при граници имоти с номера: 043034, 043006, 043005, 043003;

3) с кад. ид. 35523.43.60 с площ 11 281 кв. м., с. Калояново, местност „Станев Камък“, номер по предходен план: 043060, означен предходно като нива с площ 11,282 кв. м., при граници имоти с номера 043059, 043006, 043018, 043007, 043018.

2.6. В землището на село с. Ръжево Конаре, община Калояново, област Пловдив, ЕКАТТЕ: 63567, а именно:

2.6.1. Поземлен имот с идентификатор 63567.70.309, по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево Конаре, община Калояново, област Пловдив, одобрен със заповед № РД-18-7/10.03.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 08.02.2023 г., местност „Дишлийски Ливади“, с площ от 254 059 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 63567.70.108, номер по предходен план: 70.108, парцел: 70.309 за фотоволтаична електрическа централа, граници на имота по кадастрална карта: 63567.70.121, 63567.70.107, 63567.70.91; 63567.70.109, 63567.70.310, 63567.70.123, 63567.70.115, 63567.70.112, 63567.19.13, който имот съгласно заповед № РД-550 от 05.12.2022 г. на община Калояново е урегулиран и съответства на УПИ 70.309 - за фотоволтаична електрическа централа, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения, включително за обект: „Фотоволтаична централа“ с номинална инсталирана мощност 29 066,04 kWp съгласно Разрешение за строеж № 10 от 16.02.2023 г., ведно с одобрен проект от 16.02.2023 г.: със ЗП и РЗП = 59.20 кв. м., заета

площ съоръжения = 59.20 кв. м., ЗП фотоволтаични модули = 132 033.00 кв. м., максимален капацитет 29 066,04 kWp, за краткост наричано в настоящото „ФЕЦ – с. Дълго поле, Фаза 3, Етап 2“;

2.6.2. Поземлен имот с идентификатор 63567.70.310, по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево Конаре, община Калояново, област Пловдив, одобрен със заповед № РД-18-7/10.03.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 08.02.2023 г., местност „Дишлийски Ливади“, с площ от 108 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска. Начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, предишен идентификатор: 63567.70.108, номер по предходен план: 70.108, граници на имота по кадастрална карта: 63567.70.84, 63567.70.123, 63567.70.309; 63567.70.109.

Имотите по т. 2.6.1 и т. 2.6.2 съгласно удостоверение от СГКК – Пловдив от 09.11.2022 г. са образувани от разделянето на описания в акта за собственост имот с кад. ид. 35523.70.108 с площ 254 167 кв. м., село Ръжево Конаре, местност „Дишлийски Ливади“, номер по предходен план: 070108, означен предходно като нива, при граници имоти с номера: 63567.70.121, 63567.70.107, 63567.70.91, 63567.70.109, 63567.70.84, 63567.70.123, 63567.70.115, 63567.70.112, 63567.19.13.

2.7. В землището на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив с ЕКАТТЕ 63553:

2.7.1. Поземлен имот с идентификатор № 63553.6.35 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив, одобрени със заповед № РД-18-47/27.09.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот няма данни за изменение, с адрес на поземления имот: с. Ръжево, местност „Беговски ливади“, с площ от 152 749 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 63553.6.26, номер по предходен план: 6.26, парцел: 6.35 за фотоволтаична електрическа централа, при съседни на имота по кадастрална карта: 63553.6.23; 63553.6.34; 63553.6.36; 63553.6.24; 63553.6.7 и 63553.6.18, който имот съгласно заповед № РД-549 от 05.12.2022 г. на община Калояново е урегулиран и съответства на УПИ 6.35 - за фотоволтаична електрическа централа, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения, включително за обект: „Фотоволтаична централа“ с номинална инсталирана мощност 15 916,77 kWp, съгласно Разрешение за строеж № 11 от 16.02.2023 г., ведно с одобрен проект от 16.02.2023 г.: със ЗП и РЗП = 29.60 кв. м., заета площ съоръжения = 29.60 кв. м., ЗП фотоволтаични модули = 77 561.00 кв. м., максимален капацитет 15 916,77 kWp, за краткост наричано в настоящото „ФЕЦ – с. Дълго поле, Фаза 3, Етап 3, Обект 1“;

2.7.2. Поземлен имот с идентификатор № 63553.6.36 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив, одобрени със заповед № РД-18-47/27.09.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот няма данни за изменение, с адрес на поземления имот: с. Ръжево, местност „Беговски ливади“, с площ от 160 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, категория на земята: 7 /седма/, предишен идентификатор: 63553.6.26, номер по предходен план: 6.26, при съседни на имота по кадастрална карта: 63553.6.34; 63553.6.24 и 63553.6.35.

Имотите по т. 2.7.1 и т. 2.7.2 съгласно удостоверение от СГКК – Пловдив от 09.11.2022 г. са образувани от разделянето на описания в акта за собственост имот с кад. ид. 63553.6.26 с площ 152 908 кв. м., с. Ръжево, местност „Беговски ливади“, номер по предходен план: 006026, означен предходно като нива с площ 152 923 дка, при граници имоти с номера: 006024 - полски път на община Калояново, 006007 - наводнена ливада на

община Калояново, 006018 - отводнителен канал на МЗГ - ХСМ, 006023 - отводнителен канал на МЗГ - ХСМ и 006025 - пътна мрежа на община Калояново.

2.7.3. Поземлен имот с идентификатор № 63553.17.55 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив, одобрен със заповед № РД-18-47/27.09.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземлени: няма данни за изменение, с адрес на поземления имот: с. Ръжево, местност „Маламица“, с площ от 76 241 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 63553.17.1, номер по предходен план: 17.1, парцел: 17.55 – за фотоволтаична електрическа централа, при съседни на имота по кадастрална карта: 63553.6.34; 63553.17.56; 63553.17.57; 63553.17.33; 63553.17.34, който имот съгласно заповед № РД-548 от 05.12.2022 г. на община Калояново е урегулиран и съответства на УПИ 17.55 - за фотоволтаична електрическа централа, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения, включително за обект: „Фотоволтаична централа“ с номинална инсталирана мощност 7881,30 kWp съгласно Разрешение за строеж № 12 от 16.02.2023 г., ведно с одобрен проект от 16.02.2023 г.: със ЗП и РЗП = 14.80 кв. м., заета площ съоръжения = 14.80 кв. м., ЗП фотоволтаични модули = 35 990.00 кв. м., максимален капацитет 7 881,30 kWp, за краткост наричано в настоящото „ФЕЦ – с. Дълго поле, Фаза 3, Етап 3, Обект 2“;

2.7.4. Поземлен имот с идентификатор № 63553.17.56 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив, одобрен със заповед № РД-18-47/27.09.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземлени: няма данни за изменение, с адрес на поземления имот: с. Ръжево, местност „Маламица“, с площ от 162 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, категория на земята при неполивни условия: 7 (седма), предишен идентификатор: 63553.17.1, номер по предходен план: 17.1, при съседни на имота по кадастрална карта: 63553.16.37; 63553.17.57; 63553.17.32; 63553.17.55; 63553.6.34;

2.7.5. Поземлен имот с идентификатор № 63553.17.57 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив, одобрен със заповед № РД-18-47/27.09.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземлени: няма данни за изменение, с адрес на поземления имот: с. Ръжево, местност „Маламица“, с площ от 928 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, категория на земята при неполивни условия: 7 (седма), предишен идентификатор: 63553.17.1, номер по предходен план: 17.1, при съседни на имота по кадастрална карта: 63553.17.56; 63553.16.37; 63553.17.32; 63553.17.33; 63553.17.55.

Имотите по т. 2.7.3, т. 2.7.4 и т. 2.7.5 съгласно удостоверение от СГКК – Пловдив от 09.11.2022 г. са образувани от разделянето на описания в акта за собственост имот с кад. ид. 63553.17.1 с площ 77 332 кв. м., с. Ръжево, местност „Маламица“, номер по предходен план: 017001, означен предходно като изоставена нива с площ 77,339 дка, при граници имоти с номера: 006025 - пътна мрежа на община Калояново, 017034 - отводнителен канал на МЗГ - ХСМ, 017033 - отводнителен канал на община Калояново, 017032 - полски път на община Калояново, и 016037 - полски път на община Калояново.

2.7.6. Поземлен имот с идентификатор № 63553.18.73 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив, одобрени със заповед № РД-18-47/27.09.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Ръжево, местност „Тиравеце“, с площ от 107 002 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на

трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 63553.18.1, номер по предходен план: 18.1, парцел: 18.73 за фотоволтаична електрическа централа, при съседни на имота по кадастрална карта: 63553.6.34; 63553.17.34; 63553.17.32; 63553.17.33; 63553.18.3, 63553.18.2, 63553.18.75, 63553.18.74, който имот съгласно заповед № РД-546 от 05.12.2022 г. на община Калояново е урегулиран и съответства на УПИ 18.73 - за фотоволтаична електрическа централа, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения, включително за обект: „Фотоволтаична централа“ с номинална инсталирана мощност 10058.58 kWp съгласно Разрешение за строеж № 13 от 16.02.2023 г., ведно с одобрен проект от 16.02.2023 г.: със ЗП и РЗП = 29.60 кв. м., заета площ съоръжения = 29.60 кв. м., ЗП фотоволтаични модули = 45 557.64 кв. м., максимален капацитет 10 058,58 kWp, за краткост наричано в настоящото „ФЕЦ – с. Дълго поле, Фаза 3, Етап 3, Обект 3“;

2.7.7. Поземлен имот с идентификатор № 63553.18.75 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив, одобрени със заповед № РД-18-47/27.09.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Ръжево, местност „Тировете“, с площ от 145 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, предишен идентификатор: 63553.18.1, номер по предходен план: 18.1, при съседни на имота по кадастрална карта: 63553.6.34; 63553.18.73; 63553.18.3.

2.7.8. Поземлен имот с идентификатор № 63553.18.74 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив, одобрени със заповед № РД-18-47/27.09.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Ръжево, местност „Тировете“, с площ от 392 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, предишен идентификатор: 63553.18.1, номер по предходен план: 18.1, при съседни на имота по кадастрална карта: 63553.6.34; 63553.18.73; 63553.18.2.

Имотите по т.2.7.6, т.2.7.7 и т.2.7.8 съгласно удостоверение от СГКК – Пловдив от 09.11.2022 г. са образувани от разделянето на описания в акта за собственост имот с кад. ид. 63553.18.1 с площ 107 538 кв. м., с. Ръжево, местност „Тировете“, номер по предходен план: 018001, означен предходно като изоставена нива с площ 107,549 дка, при граници имоти с номера: 017034 - отводнителен канал на МЗГ - ХСМ, 006025 - пътна мрежа на община Калояново, 018003 - овощна градина на ДПФ, 017032 - полски път на община Калояново, 017033 - отводнителен канал на община Калояново, 018002 - друга селскостопанска територия на община Калояново.

Имуществото по т. 2.5, т. 2.6 и т. 2.7 за краткост е наричано „Фаза 3“.

Приложение № 2 – опис на движими вещи:

Цялото търговско предприятие на кредитополучателя с наименование „Галакси Ре“ ООД, ЕИК 203597015, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, включително, но не само, следните активи:

А) Съоръжения и оборудване (вкл., но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които заедно представляват оборудването за обект „Фотоволтаична централа в урегулиран поземлен имот 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове по КККР на землището на с. Дълго поле, м. „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив“, въведен в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № СТ-05-448/08.09.2022 г. на ДНСК като „Фотоволтаична централа - 66 MW“, както и съставните фотоволтаични панели, инвертори, трансформатори, агрегати и други елементи с индивидуализация по основни

характеристики, включително серийни и фабрични номера, марка модели, брой и други, както следва:

Б) Съоръжения и оборудване (вкл., но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които заедно представляват оборудването за обект: „Фотоволтаична централа“ съгласно Разрешение за строеж № 50/17.10.2022 г., в сила от 01.11.2022 г., на главния архитект на община Калояново, изменено и допълнено със заповед № 17/10.11.2022 г. в сила от 01.12.2022 г., издадена на основание чл. 154, ал. 2 от ЗУТ, и одобрен проект от 15.11.2022 г., със следните подобекти:

а) Подобект № 1: „Фотоволтаична централа в УПИ 8.195 - за фотоволтаична електроцентрала“ със ЗП и РЗП модули = 125 198.00 кв. м., ЗП и РЗП съоръжения = 82.00 кв. м., и общо ЗП и РЗП = 125 280.00 кв. м., с инсталирана мощност подобект №1 = 26 945,80 kWp, с инсталирана мощност за строежа = 30 876,82 kWp;

б) Подобект № 2: „Фотоволтаична централа“ в УПИ 6.53 - за фотоволтаична централа в землището на село Дълго поле, м. Караорман, общ. Калояново, обл. Пловдив, със ЗП и РЗП модули, както и общо ЗП и РЗП от 16 855 кв. м., с инсталирана мощност на подобект № 2 = 3 931,02 kWp, с инсталирана мощност за строежа = 30 876,82 kWp съгласно обяснителна записка към одобрения инвестиционен проект от 15.11.2022 г. към заповедта, върху собствени на община Калояново (частна общинска собственост) два поземлени имота:

1) Поземлен имот с кад. ид. 24582.6.53, адрес: област Пловдив, община Калояново, с. Дълго поле, м. Кейда, НТП за електроенергийното производство, площ 51 550 кв. м., стар номер 006053, парцел 6.53 - за фотоволтаична електроцентрала, урегулиран в УПИ 6.53 - за фотоволтаична електроцентрала съгласно заповед № РД-369 от 28.06.2022 г. на община Калояново;

2) Поземлен имот с кад. ид. 24582.8.195, адрес: област Пловдив, община Калояново, с. Дълго поле, м. Караорман, НТП за електроенергийното производство, площ 259 449 кв. м., стар номер 8.168, 7.37, 8.117, парцел 8.195 за фотоволт., урегулиран в УПИ 8.195 - за фотоволтаична електроцентрала съгласно заповед № РД-369 от 28.06.2022 г. на община Калояново, както и съставните фотоволтаични панели, инвертори, трансформатори, агрегати и други елементи с индивидуализация по основни характеристики, включително серийни и фабрични номера, марка модели, брой и други, които ще бъдат посочени след придобиване на активите, закупени със средства от кредита;

В) Съоръжения и оборудване (вкл., но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които заедно представляват оборудването за обект: „Фотоволтаична централа“ съгласно Разрешение за строеж № 51 от 20.10.2022 г. в сила от 04.11.2022 г., ведно с одобрен проект от 20.10.2022 г.: със ЗП и РЗП модули = 89 732.00 кв. м., ЗП и РЗП съоръжения = 52.40 кв. м., общо ЗП и РЗП = 89 784.00 кв. м., с номинална инсталирана мощност 19 498,96 kWp, в Поземлен имот с кад. ид. 24582.14.177, адрес област Пловдив, община Калояново, с. Дълго поле, м. Кулата, вид собств. частна, вид територия земеделска, НТП за друг вид производство, складов обект, категория на земята: 0; площ 193 343 кв. м., предишен идентификатор: 24582.14.171; 24582.14.170; 24582.14.168; 24582.14.167; 24582.14.166; 24582.14.165; 24582.14.164; 24582.14.163, стар номер 14.163, 14.1, парцел 14.177 - за производствена и складова дейност и ФЕЦ, за който имот е отреден УПИ 14.177 - за производствена и складова дейност и ФЕЦ, както и съставните фотоволтаични панели, инвертори, трансформатори, агрегати и други елементи с индивидуализация по основни характеристики, включително серийни и фабрични номера, марка модели, брой и други, които ще бъдат посочени след придобиване на активите, закупени със средства, предоставени от банката;

Г) съвкупност от движими вещи - подземни кабелни линии и мрежа, съставляващи:

1) „Подземна кабелна линия СрН от п/ст 110 кВ в ПИ 24582.11.152, м. „Герена“ до ПИ 24582.14.163 - стар (ПИ 24582.14.177-нов), м. „Кулата“, по ККиКР на село Дълго поле,

общ. Калояново, обл. Пловдив“ с обща дължина на трасето на кабела = 4850 кв. м. - съгласно Разрешение за строеж № 60/17.11.2022 г. в сила от 05.12.2022 г.;

2) „Подземна кабелна линия СрН от п/ст 110 кВ в ПИ 24582.11.152, м. „Герена“ до ПИ 24582.7.37, м. „Караорман“, по ККиКР на село Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив и тръбна кабелна мрежа в ПИ 24582.11.152, м. Герена, по КККР на с. Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив“ с обща дължина на трасето на кабела = 1664 кв. м. и дължина на тръбната канална мрежа = 1072 кв. м. - съгласно Разрешение за строеж № 61/17.11.2022 г. в сила от 05.12.2022 г.

Д) Съоръжения и оборудване (вкл., но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които заедно представляват оборудването за обект: „Фотоволтаична централа“ с номинална инсталирана мощност 28651.46 kWp съгласно Разрешение за строеж № 9 от 16.02.2023 г., ведно с одобрен проект от 16.02.2023 г.: със ЗП и РЗП = 59.20 кв. м., заета площ съоръжения = 59.20 кв. м., ЗП фотоволтаични модули = 130 150 кв. м., максимален капацитет 28 651,46 kWp, за краткост наричано в настоящото „ФЕЦ – с. Дълго поле, Фаза 3, Етап 1“ в Урегулиран поземлен имот 43.63 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове по КККР на землището на с. Калояново, м. „Станев Камък“, общ. Калояново, обл. Пловдив, съответстващ на поземлен имот с идентификатор № 35523.43.63 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Калояново, община Калояново, област Пловдив, одобрени със заповед № РД-18-732/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Калояново, местност „Станев Камък“, с площ от 252 020 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 35523.43.60, 35523.43.35, 35523.43.6, номер по предходен план: 43.63 за фотоволтаична електрическа централа, при съседни на имота по кадастрална карта: 35523.43.33; 35523.43.34; 35523.43.35; 35543.43.64; 35523.43.5; 35523.43.52; 35523.43.53; 35523.43.54; 35523.43.55; 35523.43.56; 35523.43.57; 35523.43.58; 35523.43.59; 35523.43.65; 35523.43.18; 35523.43.28; 35523.43.29; 35523.43.30; 35523.43.31; 35523.43.61; 35523.43.62 и 35523.43.32, както и съставните фотоволтаични панели, инвертори, трансформатори, агрегати и други елементи с индивидуализация по основни характеристики, включително серийни и фабрични номера, марка модели, брой и други, които ще бъдат посочени след придобиване на активите, закупени със средства от кредита;

Е) Съоръжения и оборудване (вкл., но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които заедно представляват оборудването за обект: „Фотоволтаична централа“ с номинална инсталирана мощност 29 066.04 kWp, съгласно Разрешение за строеж № 10 от 16.02.2023 г., ведно с одобрен проект от 16.02.2023 г.: със ЗП и РЗП = 59.20 кв. м., заета площ съоръжения = 59.20 кв. м., ЗП фотоволтаични модули = 132 033.00 кв. м., максимален капацитет 29 066.04 kWp, за краткост наричано в настоящото „ФЕЦ – с. Дълго поле, Фаза 3, Етап 2“ в Урегулиран поземлен имот 70.309 – за фотоволтаична електроцентрала, по КККР на землището на с. Ръжево Конаре, м. „Дишлийски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив, съответстващ на поземлен имот с идентификатор 63567.70.309, по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево Конаре, община Калояново, област Пловдив, одобрен със Заповед № РД-18-7/10.03.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 08.02.2023 г., местност „Дишлийски ливади“, с площ от 254 059 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана. Начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 63567.70.108, номер по предходен план: 70.108, парцел: 70.309 за фотоволтаична електрическа централа, граници на имота по кадастрална карта: 63567.70.121, 63567.70.107, 63567.70.91; 63567.70.109, 63567.70.310, 63567.70.123, 63567.70.115, 63567.70.112, 63567.19.13, както и съставните фотоволтаични панели,

инвертори, трансформатори, агрегати и други елементи с индивидуализация по основни характеристики, включително серийни и фабрични номера, марка модели, брой и други, които ще бъдат посочени след придобиване на активите, закупени със средства от кредита;

Ж) Съоръжения и оборудване (вкл., но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които заедно представляват оборудването за обект: „Фотоволтаична централа“ с номинална инсталирана мощност 15916,77 kWp съгласно Разрешение за строеж № 11 от 16.02.2023 г., ведно с одобрен проект от 16.02.2023 г.: със ЗП и РЗП = 29.60 кв. м., заета площ съоръжения = 29.60 кв. м., ЗП фотоволтаични модули = 77 561.00 кв. м., максимален капацитет 15 916,77 kWp, за краткост наричано в настоящото „ФЕЦ – с. Дълго поле, Фаза 3, Етап 3, Обект 1“;

В Урегулиран поземлен имот 6.35 – за фотоволтаична електроцентрала, по КККР на землището на с. Ръжево, м. „Беговски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив, съответстващ на поземлен имот с идентификатор № 63553.6.35 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив, одобрени със заповед № РД-18-47/27.09.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот няма данни за изменение, с адрес на поземления имот: с. Ръжево, местност „Беговски ливади“, с площ от 152 749 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 63553.6.26, номер по предходен план: 6.26, парцел: 6.35 за фотоволтаична електрическа централа, при съседи на имота по кадастрална карта: 63553.6.23; 63553.6.34; 63553.6.36; 63553.6.24; 63553.6.7 и 63553.6.18, както и съставните фотоволтаични панели, инвертори, трансформатори, агрегати и други елементи с индивидуализация по основни характеристики, включително серийни и фабрични номера, марка модели, брой и други, които ще бъдат посочени след придобиване на активите, закупени със средства от кредита;

З) Съоръжения и оборудване (вкл., но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които заедно представляват оборудването за обект: „Фотоволтаична централа“ с номинална инсталирана мощност 7 881,30 kWp, съгласно Разрешение за строеж № 12 от 16.02.2023 г., ведно с одобрен проект от 16.02.2023 г.: със ЗП и РЗП = 14.80 кв. м., заета площ съоръжения = 14.80 кв. м., ЗП фотоволтаични модули = 35 990.00 кв. м., максимален капацитет 7 881,30 kWp, за краткост наричано в настоящото „ФЕЦ – с. Дълго поле, Фаза 3, Етап 3, Обект 2“;

Урегулиран поземлен имот 17.55 – за фотоволтаична електроцентрала, по КККР на землището на с. Ръжево, м. „Маламица“, общ. Калояново, обл. Пловдив, съответстващ на поземлен имот с идентификатор № 63553.17.55 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив, одобрен със заповед № РД-18-47/27.09.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземлени: няма данни за изменение, с адрес на поземления имот: с. Ръжево, местност „Маламица“, с площ от 76 241 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 63553.17.1, номер по предходен план: 17.1, парцел: 17.55 – за фотоволтаична електрическа централа, при съседи на имота по кадастрална карта: 63553.6.34; 63553.17.56; 63553.17.57; 63553.17.33; 63553.17.34, както и съставните фотоволтаични панели, инвертори, трансформатори, агрегати и други елементи с индивидуализация по основни характеристики, включително серийни и фабрични номера, марка модели, брой и други, които ще бъдат посочени след придобиване на активите, закупени със средства от кредита;

И) Съоръжения и оборудване (вкл., но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които заедно представляват оборудването за обект: „Фотоволтаична централа“ с номинална инсталирана мощност 10 058,58 kWp съгласно

Разрешение за строеж № 13 от 16.02.2023 г., ведно с одобрен проект от 16.02.2023 г.: със ЗП и РЗП = 29.60 кв. м., заета площ съоръжения = 29.60 кв. м., ЗП фотоволтаични модули = 45 557.64 кв. м., максимален капацитет 10 058,58 kWp, за краткост наричано в настоящото „ФЕЦ – с. Дълго поле, Фаза 3, Етап 3, Обект 3“;

Урегулиран поземлен имот 18.73 – за фотоволтаична електроцентрала, по КККР на землището на с. Ръжево, м. „Тировете“, общ. Калояново, обл. Пловдив, съответстващ на поземлен имот с идентификатор № 63553.18.73 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Ръжево, община Калояново, област Пловдив, одобрени със заповед № РД-18-47/27.09.2011 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Ръжево, местност „Тировете“, с площ от 107 002 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 63553.18.1, номер по предходен план: 18.1, парцел: 18.73 за фотоволтаична електрическа централа, при съседни на имота по кадастрална карта: 63553.6.34; 63553.17.34; 63553.17.32; 63553.17.33; 63553.18.3, 63553.18.2, 63553.18.75, 63553.18.74, както и съставните фотоволтаични панели, инвертори, трансформатори, агрегати и други елементи с индивидуализация по основни характеристики, включително серийни и фабрични номера, марка модели, брой и други, които ще бъдат посочени след придобиване на активите, закупени със средства от кредита;

Съгласно чл. 8, ал. 1 от проекта на договора за особен залог върху търговското предприятие при неизпълнение на клаузите по договора за кредит и всички анекси към него, зложният кредитор има право да се удовлетвори чрез принудително изпълнение по реда на ЗОЗ, като в случай че със заложено имущество се осъществява лицензионна дейност по смисъла на ЗЕ - зложният кредитор има право да се разпорежда с имуществото само в неговата цялост и то след предварително разрешение от КЕВР в съответствие с изискванията на чл. 53 от ЗЕ.

3. Проект на Договор за особен залог върху вземания и банкови сметки между „XXX“ АД, в качеството на зложен кредитор и „Галакси Ре“ ООД, в качеството на залогодател

Според чл. 1 от Проекта на договор за особен залог върху вземания и банкови сметки, същият се сключва с цел да бъде обезпечено цялото вземане – главница, лихви, евентуална санкционираща лихва, законна лихва, такси, както и всички разноси, свързани със събиране на вземането на зложния кредитор - „XXX“ АД, произтичащо от Договора за стандартен инвестиционен кредит, с главница XXX хил. лв. (XXX хил. евро), и предмет – учредяване в полза на зложния кредитор на следващ по ред особен залог (след предходни в полза на банката) особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя от трети лица, възникнали на основание сключени договори за продажба на електрическа енергия; всички свои вземания към зложния кредитор за наличностите по всички открити понастоящем сметки на негово име при зложния кредитор; всички свои вземания към зложния кредитор за наличностите по всички открити в бъдеще сметки на негово име при зложния кредитор.

Съгласно чл. 2 от проекта на договор за особен залог върху вземания и банкови сметки, залогодателят учредява в полза на зложния кредитор особен залог върху всички настоящи и бъдещи парични вземания към трети лица, възникнали на основание сключени договори за продажба на електрическа енергия на залогодателя от банката за наличността по банкови сметки, открити на негово име в „XXX“ АД, както и бъдещите вземания по всички открити впоследствие сметки на негово име в „XXX“ АД.

Съгласно чл. 8.3 от проекта на договор за особен залог върху вземания и банкови сметки зложният кредитор има право да се удовлетвори от зложените вземания, като изиска и събере плащанията по тях в случай на неизпълнение от страна на залогодателя на

задълженията по договора за залог или по договора за кредит и всички бъдещи анекси към него. По отношение на заложените сметки зложният кредитор има следните права: при забава в погасяването на което и да е парично задължение по договора за кредит, както и всички анекси към него, служебно без предварително уведомление да удовлетвори всяко и всички свои просрочени вземания; да се удовлетвори по реда на Закона за особените залози или по реда на Гражданския процесуален кодекс; да блокира банковите сметки при неизпълнение на което и да е от задълженията по договора за кредит или по настоящия договор, до поправяне на нарушенията, като има право да блокира банковите сметки и при обявяване на кредита в предсрочно изискуем (чл. 9. от проекта на договор за особен залог върху вземания и банкови сметки).

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай, видно от условията на проекта на договор за инвестиционен кредит, същият е предвидено да бъде обезпечен чрез учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „Галакси Ре“ ООД. Следователно, сделката не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разгледана от КЕВР.

На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Учредяването на особен залог върху търговското предприятие, с индивидуализиране на активи, съставляващи имущество, с което се осъществява лицензионната дейност е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. Учредяването на особен залог върху вземания и банкови сметки оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, в случай на принудително изпълнение. Предвид това тази сделка попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, следователно подлежи на разглеждане от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. **В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Галакси Ре“ ООД, при който се установи следното:**

„Галакси Ре“ ООД е декларирало, че параметрите на база, на които е съставен финансовият модел във връзка с разрешения вътрешногрупов заем със „Сантера Ре“ ООД разгледан и подробно описан в мотивите към Решение № Р-438 от 01.02.2023 г. на КЕВР са идентични с тези по разглеждания проект на договор за инвестиционен кредит.

В тази връзка, с оглед установяване влиянието на горните сделки върху финансовото състояние на дружеството и върху сигурността на снабдяването, вследствие на обслужване на задълженията по договора за стандартен инвестиционен кредит с „XXX“ АД, извършеният анализ на данните, заложен в финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните

параметри:

- годишното производство на електрическа енергия от проект ФЕЦ „Дълго поле“ - Фаза 3 за 2023 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишна деградация от XXX % до XXX %.

Цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са: за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като от 2028 г. до края на периода (2047 г.) дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh.

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 2033 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, в т.ч. и настоящия кредит към „XXX“ АД за проект ФЕЦ „Дълго поле“ - Фаза 3 и обслужване на привлечените средства по проект ФЕЦ „Дълго поле“ - Фаза 1 и ФЕЦ „Дълго поле“ - Фаза 2 (сключването на тези сделки са разрешени с Решения № Р-400 от 12.07.2022 г. и № Р-422 от 02.12.2022 г. на КЕВР).

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2047 г., приходите са прогнозирани от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., и намаляват с XXX % от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в т.ч. приходите от проект Фаза 3 са в размер на XXX хил. лв., които намаляват с XXX % от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с XXX % от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация в интервала от XXX % до XXX %. Разходите общо за периода са в размер на XXX хил. лв., като нарастват и през 2047 г. достигат XXX хил. лв., в т.ч. разходите от проект Фаза 3 са в общ размер на XXX хил. лв., които също нарастват и през 2047 г. достигат XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и съгласно представения проект на договор за стандартен инвестиционен кредит с „XXX“ АД, кредитополучателя трябва да поддържа коефициент не по-малък от XXX по време на периода за погасяване на кредита.

Предвид горното и на база стойностите на паричните потоци, които калкулира дружеството, като съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълга към плащанията за главница и лихви по кредита, дружеството ще реализира коефициент DSCR за покритие на дълга не по-малко от XXX в частта отнасяща се за настоящия проект ФЕЦ „Дълго поле“ - Фаза 3, което показва, че дружеството ще притежава достатъчно парични средства, с които да покрива дълговете си.

В допълнение дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX %), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект за ФЕЦ „Дълго поле“ - Фаза 3, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв.
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX %;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR= XXX %) е по-висока от дисконтовия фактор ($i=$ XXX %), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX г.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, прогнозният паричен поток за периода е положителен и показва, че „Галакси Ре“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за стандартен

инвестиционен кредит с „XXX“ АД. Следователно КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва А. Иванова. С подадените от „Галакси Ре“ ООД заявления дружеството е поискало разрешение за сключване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, от една страна. Другото заявление е за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. По отношение на първото заявление относно сключването на въпросната сделка дружеството е представило проект на договор за сключване на кредит с „XXX“ АД. Дружеството е представило подробно параметрите на договор за кредит в размер на XXX млн. евро или приблизително XXX млн. лв. Същото е за финансиране и/или рефинансиране на част от разходите по изграждането на 91,58 MWp, съставляващи т. нар. „Фаза 3“ на ФЕЦ „Дълго поле“, състоящ се от общо 5 ФЕЦ, които трябва да бъдат въведени до края на XXX г. Параметрите са посочени в мотивите към доклада.

По отношение на второто заявление дружеството е представило проект на договор за залог на търговското предприятие, съставляващо активи на дружеството, движими вещи и недвижими имоти, представляващи опис, неразделна част от проекта на договор за залог на търговското предприятие (Приложение №1 и №2). В проекта на договор за особен залог на търговското предприятие е включена изрична клауза, която казва, че ако се стигне до вземания на банката, имуществото ще бъде само в неговата цялост и то след предварително разрешение от КЕВР. По отношение на другите обезпечения, същите са вземания на база сключени договори, впоследствие анекси към тях, както и сметки открити и откривани впоследствие на името на „Галакси Ре“ ООД в „XXX“ АД. Същите отново са с цел обезпечаване вземане на банката. В тази връзка е извършен финансово-икономически анализ, който има за цел да покаже дали дружеството би изпаднало в невъзможност да покрива задълженията по настоящия кредит, както и всички съществуващи към момента. С предходни решения Комисията е разрешила по предходен ред обслужването на Фаза 1 и Фаза 2. По отношение на финансовата част, с Решение № Р-438 от 01.02.2023 г. КЕВР е разрешила вътрешногрупов заем със „Сантера Ре“ ООД. В това решение работната група в мотивите е описала параметрите на финансирането. Към момента представеното в мотивите на настоящия доклад съвпада с вече разгледаните параметри. Целта на настоящото финансиране е кредитът към „XXX“ АД да замени финансирането на вътрешногруповия заем със „Сантера Ре“ ООД. Параметрите са идентични. Дружеството калкулира достатъчно по размер средства. След допълнителен анализ е установено, че е изпълнено едно от основните условия по отношение на коефициента за покритие на дълга да е не по-малко от XXX като изискване от банката към дружеството. Видно от финансовия модел е, че дружеството калкулира XXX през целия период на погасяване, както и след това, защото тук във финансовия модел са включени оперирането на плащанията към Фаза 1 и Фаза 2.

От страна на дружеството е направен допълнителен анализ, във връзка с който се установява, че основните показатели, определящи ефективността на проекта, са положителни и достатъчни по размер, от което се оказва, че инвестицията е положителна и проектът е ефективен.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, прогнозният паричен поток за периода е положителен и показва, че „Галакси Ре“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията за стандартен инвестиционен кредит с „XXX“ АД. Следователно може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването

вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

„Галакси Ре“ ООД е посочило, че информацията, касаеща параметрите: лихвени проценти, погасителен план и параметрите по договора с „XXX“ АД, представляват защитена по закон информация, поради което молят същата да не бъде оповестявана публично в хода на административното производство.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т.1 и т. 2 и ал. 4, т.1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Галакси Ре“ ООД да сключи исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Галакси Ре“ ООД да сключи с „XXX“ АД договор за стандартен инвестиционен кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-31 от 08.03.2023 г.;

2. Разрешава на „Галакси Ре“ ООД да сключи с „XXX“ АД договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г.;

3. Разрешава на „Галакси Ре“ ООД да сключи с „XXX“ АД договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд София - град.

А. Иванова отбеляза, че има открити допуснати технически грешки, които ще бъдат отразени във финалното решение.

И. Н. Иванов каза, че в диспозитива на решението и в трите точки ЕООД трябва да се замени с ООД. Това да бъде направено преди представяне на решението за подпис. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4 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. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-31 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Галакси Ре“ ООД;

2. Разрешава на „Галакси Ре“ ООД да сключи с „XXX“ АД договор за стандартен инвестиционен кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-

ЗЛР-Р-31 от 08.03.2023 г.;

3. Разрешава на „Галакси Ре“ ООД да сключи с „XXX“ АД договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г.;

4. Разрешава на „Галакси Ре“ ООД да сключи с „XXX“ АД договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г.;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-27 от **01.03.2023 г.** за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от **01.03.2023 г.** за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-27 от 01.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-85 от 07.03.2023 г. и Заповед № 3-Е-86 от 07.03.2023 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 08.03.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-27 от 08.03.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е представило допълнителна информация.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304 е със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А и с предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници - слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Единоличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на

дружеството е в размер на 60 000 000 лева. „Риал Стейтс“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител.

„Риал Стейтс“ ЕООД е притежател на лицензия № Л-543-01 от 23.02.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MW_p“, изменена с Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. на КЕВР във връзка с увеличаване на инсталираната мощност на 400 MW_p (до 300 MW AC към преносната електрическа мрежа). С Решение № Р-348 от 16.09.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част с инсталирана мощност 8 MW_p, от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-365 от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 12,41448 MW_p и трета част с инсталирана мощност 12,9168 MW_p от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-385 от 24.02.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 22,64028 MW_p, от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-398 от 14.06.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част с инсталирана мощност 8,39163 MW_p, от етап II на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-401 от 12.07.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 14,50683 MW_p, от етап II на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-439 от 01.02.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез трета част от етап II с инсталирана мощност 27,825 MW_p на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 150 MW_p“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-27 от 01.03.2023 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на договор за банков кредит с „XXX“ АД. В тази връзка към заявлението е приложен проект на договор за банков кредит, обосновка и погасителен план.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване в полза на „XXX“ АД на обезпечения по договора за банков кредит, а именно: договорна ипотека върху недвижими имоти, залог върху движими вещи, представляващи имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и залог върху вземания и финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки и на сметките, по които постъпват вземанията. В тази връзка към заявлението са приложени: проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот; проект на договор за особен залог на движими вещи; проект на договор за особен залог на вземания и проект на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки и на сметките, по които постъпват вземанията; описание на обекта – предмет на обезпечение при учредяване на залог и ипотека и други.

Като основание за сключване на тези сделки, дружеството е посочило, че предвижда да сключи с „XXX“ АД договор за предоставяне на банков кредит до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), с краен срок за издължаване XXX месеца от датата на договора за кредит, за финансиране до XXX % от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на XXX броя нови фотоволтаични електроцентрали, част от

енергийния обект, с обща инсталирана мощност 6.5 MW, върху собствени на кредитополучателя поземлени имоти с кадастрални номера 65468.56.23, 65468.56.26, 65468.57.33 и 65468.107.5, находящи се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, за изграждането на които са издадени Разрешения за строеж № 25 от 16.02.2023 г. от главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила на 27.02.2023 г. по отношение на поземлен имот с идентификатор 65468.56.23, Разрешение за строеж № 26 от 16.02.2023 г. от главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила на 27.02.2023 г. по отношение на поземлен имот с идентификатор 65468.56.26, Разрешение за строеж № 24 от 16.02.2023 г. от главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила на 27.02.2023 г. по отношение на поземлен имот с идентификатор 65468.57.33 и Разрешение за строеж № 27 от 16.02.2023 г. от главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила на 27.02.2023 г. по отношение на поземлен имот с идентификатор 65468.107.5 („Проекта“, като за целите на договора за кредит и учредените към него особени залози се дефинира като „ФЕЦ в поземлени имоти с кадастрални номера 65468.56.23, 65468.56.26, 65468.57.33 и 65468.107.5 в землището на с. Сбор, община Пазарджик“).

Като обезпечения по договора за инвестиционен кредит са предвидени: учредяване на ипотека върху недвижимо имущество, особен залог върху движими вещи, които са част от проекта, предмет на финансиране със средства по договора за банков кредит и особен залог на всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя, произтичащи от сключени с него договори и финансово обезпечение чрез залог върху вземания с право на ползване върху вземания по всички сметки на кредитополучателя в „XXX“ АД, както и открити и откривани в банката в последствие.

1. Проект на Договор за банков кредит между „XXX“ АД, в качеството на кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на кредитополучател

Основни параметри:

1. Размер на кредита – XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
2. Цел на кредита - финансиране до XXX % от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на XXX броя нови фотоволтаични електроцентрали с обща инсталирана мощност 6,5 MW, върху собствени на кредитополучателя поземлени имоти находящи се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик.
3. Условия за усвояване и погасяване на кредита:
 - 3.1. Срок на усвояване – XXX месеца от датата на договора за кредит;
 - 3.2. Краен срок на издължаване: XXX месеца от датата на договора за кредит;
 - 3.3. Начин на погасяване на главницата - XXX (четиридесет и седем) тримесечни погасителни вноски, започващи XXX месеца след датата на договора за кредит, съгласно погасителен план, неразделна част от договора за кредит.
4. Лихви, такси и комисионни по кредита:
 - 4.1. Годишна лихва – XXX -месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на 3,25% (три) процентни пункта, но не по-малко от XXX %;
 - 4.2. Годишен лихвен процент при просрочие – XXX % (XXX процентни пункта) над редовната лихва по т.2.6.1.;
 - 4.3. Такса за управление и обработка – XXX % - годишна такса върху усвояения/остатъчния размер на главницата по кредита;
 - 4.4. Такса за предсрочно погасяване: при погасяване на кредита със собствени средства на кредитополучателя в размер на XXX % върху предсрочно погасената сума; в размер на XXX % върху предсрочно погасената сума.;
5. Обезпечения - за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД (главница, лихви, такси, комисиони и други разноски) по договора за банков кредит, в полза на банката се учредяват следните обезпечения:

5.1. ипотека върху недвижими имоти, посочени подробно в т. 3.1.1. от проекта на договор за банков кредит, собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД (ПИ с идентификатори: 65468.56.23, 65468.56.26, 65468.57.33 и 65468.107.5).

5.2. залог върху вземания, включващ всички настоящи и бъдещи вземания на стойност не по-малко от XXX хил. лв. (XXX хил. евро), произтичащи от всички договори, сключени или които ще бъдат сключени по повод и във връзка с проектирането, изграждането, въвеждането в експлоатация и поддържането на „ФЕЦ в поземлени имоти с кадастрални номера 65468.56.23, 65468.56.26, 65468.57.33 и 65468.107.5 в землището на с. Сбор, община Пазарджик“ - посочени подробно в т. 3.1.2. от проекта на договора за банков кредит.

5.3. залог върху движими вещи, които са част от проекта, предмет на финансиране със средства и от настоящия кредит, в това число дълготрайни материални активи (ДМА), които са или ще бъдат част от ФЕЦ в поземлени имоти с кадастрални номера 65468.56.23, 65468.56.26, 65468.57.33 и 65468.107.5, находящи се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик или са необходими за нормалното и самостоятелното й функциониране, включително вложените/изградените към момента в централата или които ще бъдат вложени/изградени в бъдеще - посочени в т. 3.1.3. от проекта на договора за банков кредит.

5.4. финансово обезпечение по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение под формата на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания с право на ползване върху вземания по всички сметки на кредитополучателя, открити и откривани в банката, включително, но не само по специалната сметка по събиране, резервната сметка по обслужване на дълга, сметката за покриване на извънредни разходи за поддръжка и всички други банкови сметки на кредитополучателя, включително, но не само по сметки с IBAN BG75UBBS80021041299340, BG09UBBS80021095707440, BG63UBBS80021448940310, BG79UBBS80021448940410 и BG95UBBS80021448940510 в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) - посочени в т. 3.2. от проекта на договора за банков кредит.

2. Проект на Договор за особен залог на движими вещи между „XXX“ АД, в качеството на кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на залогодател

Според чл. 2.1. от проекта на договор за особен залог на движими вещи, заложеното имущество представлява: всички настоящи и бъдещи движими вещи, които са част от проекта, предмет на финансиране със средства от договора за банков кредит, в това число дълготрайни материални активи (ДМА), които са или ще бъдат част от XXX броя ФЕЦ, която ще бъде изградена със средства от горепосочения договор за кредит върху собствени на кредитополучателя поземлени имоти с кадастрални номера 65468.56.23, 65468.56.26, 65468.57.33 и 65468.107.5, находящи се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, за изграждането на които са издадени Разрешения за строеж № 25 от 16.02.2023 г. от главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила на 27.02.2023 г. по отношение на поземлен идентификатор 65468.56.23, Разрешение за строеж № 26 от 16.02.2023 г. от главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила на 27.02.2023 г. по отношение на поземлен идентификатор 65468.56.26, Разрешение за строеж № 24 от 16.02.2023 г. от главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила на 27.02.2023 г. по отношение на поземлен имот с идентификатор 65468.57.33 и Разрешение за строеж № 27 от 16.02.2023 г. от главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила на 27.02.2023 г. по отношение на поземлен имот с идентификатор 65468.107.5 като за целите на настоящия договор за залог тези 4 броя фотоволтаични електроцентрали се дефинират като „ФЕЦ в поземлени имоти с кадастрални номера 65468.56.23, 65468.56.26, 65468.57.33 и 65468.107.5 в землището на с. Сбор, община Пазарджик“, както и ДМА, които са необходими за нормалното и самостоятелното функциониране на тези централи, включително вложените/изградените

към момента в тези централи или които ще бъдат вложени/изградени в бъдеще, като кредитополучателя се задължава в качеството си на залогодател да извърши и извършва индивидуализация на конкретни ДМА веднага след придобиването им.

Съгласно чл. 2.2. от проекта на договор за особен залог на движими вещи страните приемат, че заложените движими вещи по чл. 2.1. включват всички определени и определяеми настоящи и бъдещи движими вещи по-горе, които са свързани с и се отнасят само до проектирането, изграждането, експлоатацията и дейността на описаните по-горе ФЕЦ;

В т. 11.1. от проекта на договор за особен залог на движими вещи е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията.

Описаните по-горе движими вещи в цялост ще бъдат част от изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW“, с обща инсталирана мощност 6,5 MWp, които технологично могат да бъдат експлоатирани самостоятелно.

3. Проект на Договор за особен залог на вземания между „XXX“ АД, в качеството на кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на залогодател

Според т.2.1. от проекта на договор за особен залог на вземания, заложеното имущество представлява: настоящи и бъдещи вземания на обща стойност не по-малко от XXX хил. лв. (XXX хил. евро), както следва:

Всички договори на кредитополучателя, сключени или които ще бъдат сключени по повод и във връзка с проектирането, изграждането, въвеждането в експлоатация и поддържането на ФЕЦ в поземлени имоти с кадастрални номера поземлени имоти с кадастрални номера 65468.56.23, 65468.56.26, 65468.57.33 и 65468.107.5, находящи се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик и всички сключени и сключвани договори за изкупуване на произведената от тази ФЕЦ електрическа енергия в качеството на кредитополучател, на независим производител и продавач на електрическа енергия и всички негови клиенти като купувачи на произведената електрическа енергия, в това число, но не само:

- всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя, произтичащи от всички гаранции (банкови и др.), издадени в полза на кредитополучателя от всички негови контрагенти, всички вземания, произтичащи от неустойки, гаранции и други, в това число, но не само: гаранции от оператора по договор за експлоатация и поддръжка на горепосочената централа (ФЕЦ), гаранции на оборудване, други гаранции и неустойки, произтичащи от всички договори, сключени и сключвани от кредитополучателя, по отношение на горепосочената централа;

- всички настоящи и бъдещи вземания по застрахователни полици и постъпленията по тях, включително по време на периода на изграждане и експлоатация на централата (заедно с уведомления и потвърждения от застрахователите).

Съгласно т. 2.1 от проекта на договор за особен залог на вземания, залогодателят се задължава да извърши и извършва индивидуализация на конкретни вземания по конкретни договори, след сключването им.

4. Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) между „XXX“ АД, в качеството на кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на обезпечител

По силата и при условията на проекта на договор обезпечителят учредява и се

задължава да предостави и да предоставя за целия период на действие на договора залог върху финансовото обезпечение в полза на банката. По смисъла на проекта на договор, финансово обезпечение са всички вземания по банкови сметки открити при „XXX“ АД по специалната сметка по събиране, резервната сметка по обслужване на дълга, сметката за покриване на извънредни разходи за поддръжка (всички сметки дефинирани в договора за кредит) и всички други банкови сметки на кредитополучателя, към които ще бъдат насочвани всички вземания по настоящи и бъдещи договори по проекта, финансиран с договора за кредит, представляващ ФЕЦ в поземлени имоти с кадастрални номера 65468.56.23, 65468.56.26, 65468.57.33 и 65468.107.5, находящи се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, включващи сметките посочени в чл. 2, ал. 3 от проекта на договор на обща стойност не по-малко от XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от използваните като обезпечение парични вземания (лихви и всички други плащания и плодове), независимо от момента на неговото предоставяне.

Учреденият залог се регистрира (отбелязва) по следните сметки, на които обезпечителят е титуляр:

1. IBAN BG75UBBS80021041299340, открита при „XXX“ АД;
2. IBAN BG09UBBS80021095707440, открита при „XXX“ АД;
3. IBAN BG63UBBS80021448940310, открита при „XXX“ АД;
4. IBAN BG79UBBS80021448940410, открита при „XXX“ АД;
5. IBAN BG95UBBS80021448940510, открита при „XXX“ АД;

6. Всички открити след датата на сключване на настоящия договор разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр обезпечителят, без да е необходимо да се сключва допълнително споразумение (анекс) към договора.

5. Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти

Съгласно представения проект на Нотариален акт, за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД, произтичащи от договор за предоставяне на банков кредит, „Риал Стейтс“ ЕООД - ипотекарен длъжник и кредитополучател, учредява в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху следните недвижими имоти:

А) Поземлен имот с идентификатор 65468.56.23 ведно с инкорпорираното в правото на собственост върху описания по-горе поземлен имот правомощие да построи обект, което включва правото на „Риал Стейтс“ ЕООД - като собственик на поземлен имот с идентификатор 65468.56.23 - подробно описан по-горе, да построи и да стане собственик на Фотоволтаична централа за производства на електрическа енергия от ВЕИ, намираща се в ПИ с идентификатор 65468.56.23, местност „Чатърлъка“, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик, за което е отредено УПИ I-22 - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), м. Чатърлъка, землище на с. Сбор и заедно с всички настоящи и бъдещи подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения в, над, към и/или под поземления имот и централата, както и заедно с правата на преминаване и правата на прокарване на кабелна линия СН за присъединяване на „Проекта“ към подстанция „Априлци“.

Б) Поземлен имот с идентификатор 65468.56.26 ведно с инкорпорираното в правото на собственост върху описания по-горе поземлен имот правомощие да построи обект, което включва правото на „Риал Стейтс“ ЕООД - като собственик на поземлен имот с идентификатор 65468.56.26 - подробно описан по-горе, да построи и да стане собственик на Фотоволтаична централа за производства на електрическа енергия от ВЕИ, намираща се в ПИ с идентификатор 65468.56.26, местност „Чатърлъка“, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик, за което е отредено УПИ II-21 - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), м. Чатърлъка, землище на с. Сбор

и заедно с всички настоящи и бъдещи подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения в, над, към и/или под поземления имот и централата, както и заедно с правата на преминаване и правата на прокарване на кабелна линия СН за присъединяване на „Проекта“ към подстанция „Априлци“.

В) Поземлен имот с идентификатор 65468.57.33 ведно с инкорпорираното в правото на собственост върху описания по-горе поземлен имот правомощие да построи обект, което включва правото на „Риал Стейтс“ ЕООД - като собственик на поземлен имот с идентификатор 65468.57.33 - подробно описан по-горе, да построи и да стане собственик на Фотоволтаична централа за производства на електрическа енергия от ВЕИ, намираща се в ПИ с идентификатор 65468.57.33, местност „Чатърлъка“, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик, за което е отредено УПИ III-6,7,8,9,10,11,12,13,26,31 - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), м. Чатърлъка, землище на с. Сбор и заедно с всички настоящи и бъдещи подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения в, над, към и/или под поземления имот и централата, както и заедно с правата на преминаване и правата на прокарване на кабелна линия СН за присъединяване на „Проекта“ към подстанция „Априлци“.

Г) Поземлен имот с идентификатор 65468.107.5 ведно с инкорпорираното в правото на собственост върху описания по-горе поземлен имот правомощие да построи обект, което включва правото на „Риал Стейтс“ - като собственик на поземлен имот с идентификатор 65468.107.5 - подробно описан по-горе, да построи и да стане собственик на Фотоволтаична централа за производства на електрическа енергия от ВЕИ, намираща се в ПИ с идентификатор 65468.107.5, местност „Сакарджа“, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик, за което е отредено УПИ I-107.5 - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели) и заедно с всички настоящи и бъдещи подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения в, над, към и/или под поземления имот и централата, както и заедно с правата на преминаване и правата на прокарване на кабелна линия СН за присъединяване на „Проекта“ към подстанция „Априлци“.

Съгласно проекта на Нотариален акт, ипотеката обхваща описаните по-горе имоти, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в тях на основание чл. 92 от ЗС. В проекта на нотариален акт е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде ипотеканото имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай, видно от условията на проекта на договор за заем, същият ще бъде обезпечен чрез учредяване на особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионната дейност. Следователно, сделката не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разгледана от КЕВР.

На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Учредяването на особен залог върху движими вещи, част от изграждания енергиен обект и съставляващи имущество, с което се осъществява лицензионната дейност и учредяването на договорна ипотека върху недвижими имоти,

ведно с инкорпорираното в правото на собственост върху тези имоти правомощие на „Риал Стейтс“ ЕООД, да построи и да стане собственик на ФЕЦ, част от изграждания енергиен обект, са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Сделката, чрез която „Риал Стейтс“ ЕООД ще учреди в полза на „XXX“ АД залог върху вземания, произтичащи от договори на залогодателя, сключени или които ще бъдат сключени във връзка с проектирането, изграждането, въвеждането в експлоатация и поддържането на ФЕЦ в поземлени имоти с идентификатори № 65468.115.6, № 00571.2.13, № 00571.1.20, № 65468.112.23, № 00571.1.19, и поземлени имоти с идентификатори № 00571.1.17 и № 00571.1.18, които образуват УПИ VI-1.23 в м. „Сакарджа“, в землището на с. Сбор и с. Априлци, община Пазарджик, част от изграждания енергиен обект, както и предоставянето на финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се инкасират служебно от банката от сметките на залогодателя. В тази връзка, тези сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е установено следното:

Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Риал Стейтс“ ЕООД:

Съгласно представеният предварителен годишен финансов отчет за 2022 г. е видно, че „Риал Стейтс“ ЕООД отчита нетна печалба в размер на 32 088 хил. лв., която е увеличена спрямо 2021 г., когато е в размер на 1 296 хил. лв., вследствие на ръста на приходите през 2022 г. с около 873,55% в частта на приходите от продажба на услуги в размер на 59 191 хил. лв., спрямо 3 940 хил. лв. през 2021 г., при ръст на общите разходи през 2022 г. с 492,36% в размер на 30 258 хил. лв. спрямо 5 108 хил. лв. за 2021 г.

Във връзка с горното, следва да се анализират и параметрите на инвестиционните намерения на „Риал Стейтс“ ЕООД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Прогнозен паричен поток за периода до 2038 г. :

Извършеният анализ на данните, заложен от дружеството в представения финансов модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при годишно производство на електрическа енергия, което до 2035 г. е в общ размер на XXX MWh, или общо за периода до 2038 г. е в размер на XXX MWh, при годишната деградация от XXX %.

Дружеството прогнозира да реализира произведената електрическа енергия по пазарна цена, която през 2035 г. е в размер на XXX лв./MWh, а през 2038 г. достига до XXX лв./MWh, при годишен ръст от XXX %.

В допълнение към горното, следва да се има предвид че с Решение № Р-349 от 20.09.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи договор за банков кредит с „XXX“ АД (XXX АД) в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката следните обезпечения: залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност с цел обезпечаване на вземанията на банката, произтичащи от Договор за банков кредит с XXX АД. С Решение № Р-354 от 21.10.2021 г.

КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД към сключения договор за инвестиционен кредит с „XXX“ АД с максимален разрешен размер XXX хил. лв. (XXX хил. евро). да сключи следните анекси: Анекс № 1 към Договор с № XXX /13.07.2021 г. за учредяване на особен залог върху вземания и Анекс № 1 към Договор с № XXX /13.07.2021 г. за учредяване на особен залог върху движими вещи, за обезпечаване на вземания на банката по Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № XXX /13.07.2021 г. С Решение № Р-366 от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № XXX от 13.07.2021 г. с максимален разрешен размер XXX хил. лв. (XXX хил. евро). С Решение № Р-371 от 22.12.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека, съгласно сключена кредитна линия в размер на максимум XXX хил. лв. (XXX хил. евро). С Решение № Р-387 от 09.03.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-418 от 10.11.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-423 от 09.12.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-432 от 19.01.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи допълнително споразумение към договор за покупко-продажба на електрическа енергия между „XXX“ ЕООД (купувач) и „Риал Стейтс“ ЕООД (продавач), с което да се удължи действието на договора до 30.11.2027 г.. С Решение № Р-440 от 16.02.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека към договор за банков кредит.

В тази връзка и съгласно представените прогнозни парични потоци за периода 2022 г. - 2038 г. са включени освен плащания на главница и лихви по обслужване на новия банков кредит към „XXX“ АД до 2035 г., така и задълженията по съществуващите кредити към XXX АД, към „XXX“ АД и към „XXX“ АД, съгласно съответните погасителни планове.

Общо за периода приходите са в размер на XXX хил. лв., при общ размер на оперативните разходи от XXX хил. лв. и разходи за данъци в размер на XXX хил. лв. Свободният паричен поток преди обслужване на дълга е XXX хил. лв. Плащанията на главница и лихви общо за периода са в размер на XXX хил. лв. (главница XXX хил. лв. и XXX хил. лв. лихва).

Общата стойност на свободния паричен поток след обслужване на дълга е XXX хил. лв.

В тази връзка и според договора за кредит, кредитополучателя трябва да поддържа коефициент не по-малък от XXX по време на периода за погасяване на кредита.

От анализа е видно, че коефициентът за покритие на дълга за периода до 2035 г. е средно XXX, изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредита при минимален размер за целия период до 2038 г. от XXX и средно за периода в размер на XXX.

Предвид горното и при така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода на обслужване на кредита до 2035 г., както и след това до края на 2038 г. е положителен през всичките години и показва, че „Риал Стейтс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по настоящия договор за банков кредит с XXX АД и съществуващите кредити. В този смисъл КЕВР приема, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. Заявленията от „Риал Стейтс“ ЕООД са за разрешаване за извършване на сделки и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Дружеството е представило проект на Договор за сключване на банков кредит с „XXX“ АД в размер на XXX млн. евро или приблизително XXX млн. лв. и е с цел финансиране до XXX % от разходите за изграждане и въвеждане в експлоатация на XXX броя нови фотоволтаични електроцентрали с обща инсталирана мощност от 6,5 MW, върху собствени на кредитополучателя поземлени имоти. По отношение на обезпечаването дружеството е представило проекти на договори за особен залог на движими вещи, на вземания, както и на сметките, по които постъпват вземанията, акт за учредяване на договорна ипотeka. В тази връзка е извършен допълнителен анализ, чрез който следва да се установи финансовото състояние на дружеството и как ще се отразят въпросните сделки върху оперирането на средствата, с които разполага и които ще калкулира допълнително в хода на обслужване на задълженията по въпросния кредит, както и на всички съществуващи. Установено е, че дружеството калкулира достатъчно по размер средства, за да обслужва настоящия кредит, както и съществуващите. Изпълнено е условието коефициентът за покритие на дълга да е не по-малко от XXX. От анализа е видно, че по време на обслужването на конкретния договор с XXX дружеството калкулира XXX. След направени допълнителни изчисления е установено, че въпросният кредит плюс всички съществуващи за периода до 2038 г. дружеството ще реализира коефициент за покритие на дълга от XXX или средно за периода от XXX.

При така заложените параметри и допускания, паричният поток за периода на обслужване на кредита, както и след това, е положителен през всичките години и показва, че „Риал Стейтс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по настоящия договор за банков кредит с XXX АД и съществуващите кредити. Може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

А. Иванова допълни, че са включени в проектите на договор за особен залог изрични клаузи, в които се казва, че ако се стигне до вземания на банката, с въпросното имущество ще може да се разпорежда само в неговата цялост и след разрешение от страна на Комисията.

Към заявленията дружеството е представило два броя писма, в които е изискала цялата информация, не само финансовите параметри, касаеща въпросната сделка, да се счита за защитена по закон. Моли в хода на административното производство същата да не бъде оповестявана публично.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи исканите сделки съгласно мотивите на настоящия доклад;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-27 от 01.03.2023 г.;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г. ;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г.;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г.;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София - град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

И. Н. Иванов отбеляза, че в това решение дружеството е изписано правилно – ЕООД. Грешката в предходното решение е станала като е сменяно само името, без да се види, че следва ЕООД, вместо ООД. Решенията трябва да се четат внимателно, когато се предлагат на Комисията за обсъждане и приемане. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-27 от 01.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-27 от 01.03.2023 г.;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г. ;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г.;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г.;

6. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г.

7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Приема доклад № Е-Дк-342 от 15.03.2023 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 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г. от 29 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 ФЕВРУАРИ 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:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-31 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Галакси Ре“ ООД;

2. Разрешава на „Галакси Ре“ ООД да сключи с „XXX“ АД договор за стандартен инвестиционен кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-31 от 08.03.2023 г.;

3. Разрешава на „Галакси Ре“ ООД да сключи с „XXX“ АД договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г.;

4. Разрешава на „Галакси Ре“ ООД да сключи с „XXX“ АД договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г.;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на

документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-27 от 01.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-27 от 01.03.2023 г.;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г. ;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г.;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г.;

6. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г.

7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад № Е-Дк -342 от 15.03.2023 г. и Решение на КЕВР № С-3 от 20.03.2023 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.02.2023 г. до 28.02.2023 г. от 29 бр. дружества;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-350 от 15.03.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-445 от 20.03.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-31 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 08.03.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Галакси Ре“ ООД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-351 от 15.03.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-446 от 20.03.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-27 от 01.03.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-28 от 01.03.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт