РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

П Р О Т О К О Л

№ 121

София, 19.05.2022 година

Днес, 19.05.2022 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Александър Йорданов – член на Комисията.

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

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

А. Йорданов каза, че председателят на КЕВР има служебен ангажимент и поради тази причина той ще води заседанието в пълен състав. Проектът на дневен ред и материалите към него са изпратени в установения с Правилника срок и ред. А. Йорданов запита членовете на Комисията дали имат предложения за допълване или модифициране на дневния ред.

Б. Голубарев каза, че на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация прави предложение за включването на допълнителна т. 5 в дневния ред:

т. 5. Доклад с вх. № Е-Дк-340/1472 от 29.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 28.02.2022 г. на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

А. Йорданов каза, че всички членове Комисията са запознати в работен порядък с материалите по предложената нова точка в дневния ред и затова не възразява по направеното предложение.

Предложението на Б. Голубарев за включването на допълнителна т. 5 в дневния ред *(Доклад с вх. № Е-Дк-340/1472 от 29.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 28.02.2022 г. на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“)* е прието с четири гласа „за” (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които два

гласа (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Председателстващият Александър Йорданов установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с четири гласа „за" (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад № Е-Дк-1466 от 16.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г. от 29 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Ивайло Александров; Дориан Дянков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1475 от 16.05.2022 г. и проект на решение относно заявление за одобряване на изменение и допълнение на „Общи условия на доставчик от последна инстанция", подадено от „Национална електрическа компания" ЕАД.

Работна група по Заповед: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова, Петър Друмев, Красимир Николов, Силвия Петрова, Радостина Методиева, Радослав Райков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-341 от 04.05.2022 г. относно извършена проверка по документи и на място на „Булгаргаз" ЕАД във връзка с писмо с вх. № Е-13-276-2 от 14.10.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България" ЕАД относно действия на „Булгаргаз" ЕАД по изпълнение на условията на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ по чл. 176а, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Работна група: Милен Димитров, Ралица Караконова, Мариана Сиркова, Росица Тодорова, Пламен Кованджиев

4. Доклад с вх. № О-Дк-1096 от 16.05.2022 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2022 г.

Докладват: Юлиян Митев, Евгения Сматракалева и Анжела Димитрова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-340/1472 от 29.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 28.02.2022 г. на „ВиК Енерджи Груп" ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група".

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявления за **издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ – Търговище" АД; „Овердрайв" АД; „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович" АД; „Димитър Маджаров-**

2" ЕООД; „Алт Ко" АД; „Топлофикация-Разград" АД; „Топлофикация-ВТ" АД; „Белла България" АД; ЧЗП „Румяна Величкова"; „Оранжерии Гимел" АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел" АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II" ЕООД; „Оранжерии – Петров дол" ООД; „Инертстрой-Калето" АД; „Топлофикация-Враца" ЕАД – ТЕЦ „Градска"; „Топлофикация-Враца" ЕАД – ОЦ „Младост"; „Топлофикация-Бургас" ЕАД; „Веолия Енерджи Варна" ЕАД; „Когрийн" ООД; „Топлофикация-Габрово" ЕАД; „Топлофикация-Перник" АД; „Топлофикация-Плевен" ЕАД; „Топлофикация София" ЕАД – ТЕЦ „София"; „Топлофикация София" ЕАД – ТЕЦ „София-изток"; „ЕВН България Топлофикация" ЕАД; „Брикел" ЕАД; „Топлофикация-Сливен" ЕАД; „Топлофикация Русе" ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол" ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-1466 от 16.05.2022 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. 9 от 1.02.2022 г., в сила от 1.02.2022 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия", произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Сертификатът съдържа:

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

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

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

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

топлинна енергия.

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

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

Следва да се има предвид, че от **1.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отменението 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 метереология и хидрология** (НИМХ), във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

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

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на. изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ **(ФСЕС)** компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. За

изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 обществения 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. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Овердрайв” АД;
3. „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД;

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

4. „Димитър Маджаров-2” ЕООД;
5. „Алт Ко” АД;
6. „Топлофикация-Разград” АД;
7. „Топлофикация-ВТ” АД;
8. „Белла България“ АД;
9. ЧЗП „Румяна Величкова”;
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” ЕАД;
18. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
19. „Когрийн“ ООД;
20. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД;
21. „Топлофикация-Перник” АД;
22. „Топлофикация-Плевен” ЕАД;
23. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
24. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
25. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
26. „Брикел” ЕАД;
27. „Топлофикация-Сливен” ЕАД;
28. „Топлофикация Русе” ЕАД;
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 2022 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2022 г.“**, като ежемесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

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

<u>С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:</u>

<u>1. „МБАЛ – Търговище“ АД</u>

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-3 от 10.05.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода **от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **6,498 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: **0,646 MWh**;

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

- ЕРМ: **7 бр.**;
- ОБЩО: **7 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **7 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;

– електрическа ефективност 35,9%;

– топлинна ефективност 53,8%;

– обща ефективност 89,7%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 401 kJ/nm^3
Средна месечна температура	11,5ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	81,78%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	16,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6,498	няма	6,498	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **6,546 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	26,600	26,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	13,044	**13,044**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	48,477	48,477	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **26,600 MWh**.

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

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

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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

13,044 MWh – 6,546 MWh = **6,498 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 **13,044 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13,044 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6,498 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	4,837	0	няма	няма	няма	няма	4,837	5,646	5	0,646
04/2022	6,498	0	няма	няма	няма	няма	6,498	7,144	7	0,144

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец април 2022 г. са в размер на **7 бр.**

Въз основа на горното следва на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 7 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 7 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

2. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-32 от 12.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **2,066 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: **0,585 MWh**;

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

- ЕРМ: **2 бр.**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **2 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин 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	34 422 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,88%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	78,27%
Изискване за ΔF	>0,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,41%

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

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

MWh	2,066	няма	2,066	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 = **9,157 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	15,151	15,151	–	–
Електрическа енергия	MWh	11,223	**11,223**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	33,695	33,695	–	–

• Потребена топлинна енергия: **15,151 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-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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

11,223 MWh – 9,157 MWh = **2,066 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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 **11,223 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 **11,223 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2,066 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва

подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	12,870	0	няма	няма	няма	няма	12,870	13,585	13	0,585
04/2022	2,066	0	няма	няма	няма	няма	2,066	2,651	2	0,651

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходните периоди (м. 03/2022 г.), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец април 2022 г. са в размер на **2 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 2 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 2 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

3. „УМБАЛ - Проф. д-р Стоян Киркович“ АД

„Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД („УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД) със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с **ЕИК 123535874**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-45 от 10.05.2022 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.** от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД. 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): **78,094 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: **0,075 MWh**;

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

- ЕРМ: **78 бр.;**
- ОБЩО: **78 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **78 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,150 MW_e.**

• През разглеждания период в производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като целият когенерационен модул е UPB 926 TC-N-E на фирмата „UPB Energy gmbh“ – Германия, оборудван с газо-бутален двигател тип In-Line на фирмата Libcher и електрически генератор тип „MJB 250“ на фирмата Mareli.

Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 0,150 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW_t;

– електрическа ефективност 35,35 %;

– топлинна ефективност 47,51 %;

– обща ефективност 82,86 %;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.05.2011 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 397 kJ/nm^3
Средна месечна температура	13,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	84,86%
Изискване за ΔF	≥0,00%
Постигнат резултат за ΔF	22,42%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	78,094	няма	78,094	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3,570 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за производство = 3,218 MWh;

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	124,998	124,998	–	–
Електрическа енергия	MWh	81,664	**81,664**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	243,519	243,519	–	–

• Потребена топлинна енергия: **124,998 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 $E_{нето}$:

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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

81,664 MWh – 3,570 MWh = **78,094 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **81,664 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво), като количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **81,664 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **78,094 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
03/2022	58,093	0	няма	няма	няма	няма	58,093	59,075	59	0,075
04/2022	78,094	0	няма	няма	няма	няма	78,094	78,169	78	0,169

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 в кореспонденция с ч. 162, ал. 1 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец април 2022 г. са в размер на **78 бр.**

Въз основа на горното следва на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени 78 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 78 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

<u>С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:</u>

<u>4. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД</u>

„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 10.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **92,202 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: **0,394 MWh**;

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

- ЕРМ: **92 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **92 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	34 418 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,23%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	83,68%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	24,80%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	92,202	няма	92,202	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 = **205,798 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	358,000	358,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	298,000	**298,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	783,958	783,958	–	–

• Потребена топлинна енергия: **470,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{ппк}$ = 113,000 MWh).

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

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

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

298,000 MWh – 205,798 MWh = **92,202 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 **298,000 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 **298,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **92,202 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	110,306	0	няма	няма	няма	няма	110,306	110,394	110	0,394
04/2022	92,202	0	няма	няма	няма	няма	92,202	92,596	92	0,596

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец април 2022 г. са в размер на **92 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 92 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 92 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

5. „Алт Ко“ ООД

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

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-1 от 11.05.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **1234,13 MWh** *(верният размер е **1234,126 MWh**, тъй като в двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер е записано количеството 1234125,75 kWh, като в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. е записано вярното количество от 1234,126 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: **0,358 MWh**;

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

- ЕРМ: **1234 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **567 бр.**;

*Забележка: Към заявлението дружеството е приложило Декларация, в която е записано, че въз основа на произведената нетна електрическа енергия от ВЕКП трябва да бъдат издадени **1234 бр.** сертификата, но на ФСЕС се прехвърлят **576 бр.**, което е в изпълнение на чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ (последният абзац) - т.е. до размера на количествата определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени.*

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 „BHKW 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	34 443 kJ/nm^3
Средна месечна температура	13,7°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,62%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	82,50%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	25,90%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1234,126	няма	1234,126	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) = **78,774 MWh**

– $E_{закуп. за произв.}$ = 0,200 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	1273,615	1273,615	–	–
Електрическа енергия	MWh	1312,900	**1312,900**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3135,318	3135,318	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **1273,615 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 $E_{нето}$:

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:

1312,900 MWh – 78,774 MWh = **1234,126 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1312,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1312,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1234,126 MWh;**

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	1378,419	0	няма	няма	няма	няма	1378,419	1379,358	1379	0,358
04/2022	1234,126	0	няма	няма	няма	няма	1234,126	1234,484	1234	0,484

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) са в размер на **1234 бр.**, като на основание чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ (до квотата от решението за преференциална цена) към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърлят – за месец април 2022 г. в размер на **576 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени 1234 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 576 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

6. „Топлофикация – Разград” АД

„Топлофикация-Разград” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с **ЕИК 116019472**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“

№ Л-082-02/21.02.2001 г., изменена с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-4 от 13.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **1849,306 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,548 MWh**;

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

- ЕРМ: **1849 бр.**;
- ОБЩО: **1849 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1849 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 BHKW 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	34 397 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,7°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,33%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,19%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1849,306	няма	1849,306	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **105,294 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 1,162 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	1872,700	1872,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1954,600	**1954,600**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4949,376	4949,376	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1964,580 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 750,000 MWh).

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

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

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:

1954,600 MWh – 105,294 MWh = **1849,306 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 **1954,600 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 **1954,600 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1849,306 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП 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
03/2022	2060,832	0	няма	няма	няма	няма	2060,832	2061,548	2061	0,548
04/2022	1849,306	0	няма	няма	няма	няма	1849,306	1849,854	1849	0,854

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система"** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **1849 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград" АД, за централа „Разград", гр. Разград, да бъдат издадени 1849 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система" да бъдат прехвърлени 1849 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

7. „Топлофикация-ВТ" АД

„Топлофикация-ВТ" АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски" № 71А, с **ЕИК 104003977**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ.

Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-022-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **1186,030 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: **0,192 MWh**;

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

- ЕРМ: **1186 бр.**
- ОБЩО: **1186 бр.**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1186 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	34 380 kJ/nm^3
Средна месечна температура	11,9ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,31%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	75,47%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	14,69%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1186,030	няма	1186,030	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **72,472 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 16,771 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	1350,970	1350,970	–	–
Електрическа енергия	MWh	1258,502	**1258,502**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3457,711	3457,711	–	–

• Потребена топлинна енергия: **690,319 MWh** (в т.ч. от $Q_{вк}$ = 265,000 MWh и $Q_{ппк}$ = 116,000 MWh).

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

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

1258,502 MWh – 72,472 MWh = **1186,030 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 **1258,502 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 **1258,502 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1186,030 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	1816,468	0	няма	няма	няма	няма	1816,468	1817,192	1817	0,192
04/2022	1186,030	0	няма	няма	няма	няма	1186,030	1186,222	1186	0,222

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **1186 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1186 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1186 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

8. „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 17.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **44,004 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: **0,609 MWh**;

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

- ЕРМ: **44 бр.**;
- ОБЩО: **44 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **44 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ

Долна раб. калоричност на горивото	34 393 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,3ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,65%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	75,20%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	15,09%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	44,004	няма	44,004	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **2,236 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,823 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	51,057	51,057	–	–
Електрическа енергия	MWh	46,240	**46,240**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	129,383	129,383	–	–

• Потребена топлинна енергия: **434,676 MWh** (в т.ч. $Q_{ппк}$ = 384,000 MWh);

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

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

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

46,240 – 2,236 = **44,004 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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 **46,240 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **46,240 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **44,004 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
03/2022	325,566	0	няма	няма	няма	няма	325,566	325,609	325	0,609
04/2022	44,004	0	няма	няма	няма	няма	44,004	44,613	44	0,613

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **44 бр.**

Въз основа на горното следва на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 44 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 44 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

9. 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 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **679,928 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: **0,047 MWh;**

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

- ЕРМ: ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **679 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **679 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 **1,850 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 „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

– номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;

– електрическа ефективност 43,4%;

– топлинна ефективност 42,8%;

– обща ефективност 86,2%;

• 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	22.10.2007 г.

Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 384 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,2ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	75,55%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	15,92%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	679,928	няма	679,928	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **49,072 MWh**;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания 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	718,922	718,922	–	–
Електрическа енергия	MWh	729,000	**729,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1916,384	1916,384	–	–

• Потребена топлинна енергия: **718,922 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 1363,326 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:

729,000 MWh – 49,072 MWh = **679,928 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 **729,000 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 **729,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **679,928 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	1154,530	0	няма	няма	няма	няма	1154,530	1155,047	1155	0,047
04/2022	679,928	0	няма	няма	няма	няма	679,928	679,975	679	0,975

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **679 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 679 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 679 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

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

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

на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-37 от 11.05.2022 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1729,728 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: **0,058 MWh;**

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

- ЕРМ: **1729 бр.**;
- ОБЩО: **1729 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1729 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 е била в експлоатация инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

– номинална електрическа мощност 3,044 MW$_e$;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW$_t$;

– електрическа ефективност 42,30 %;

– топлинна ефективност 42,20%;

– обща ефективност 84,50%;

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

– номинална електрическа мощност 0,900 MWe;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
– електрическа ефективност 40,91 %;
– топлинна ефективност 44,19 %;
– обща ефективност 85,10%;
• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 393 kJ/nm^3	34 393 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,1ºC	12,1ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,14%	49,14%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,18%	79,05%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,67%	18,95%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1729,728	няма	1729,728	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) = **90,694 MWh**;
– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851 отговаря** на Регламента;
• Общите показатели през разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели на ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1411,409	1411,409	–	–
Електрическа енергия	MWh	1415,595	1415,595	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3662,721	3662,721	–	–

Показатели на ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	427,317	427,317	–	–
Електрическа енергия	MWh	404,827	404,827	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1052,622	1052,622	–	–

Показатели ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**

Полезна топлинна енергия	MWh	1838,726	1838,726	–	–
Електрическа енергия	MWh	1820,422	**1820,422**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4715,344	4715,344	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1838,726 MWh**.

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

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

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

1820,422 MWh – 90,694 MWh = **1729,728 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 **1820,422 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 **1820,422 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1729,728 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	2695,212	0	няма	няма	няма	няма	2695,212	2696,058	2696	0,058
04/2022	1729,728	0	няма	няма	няма	няма	1729,728	1729,786	1729	0,786

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **1729 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 1729 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1729 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 11.05.2022 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **1861,104 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,618 MWh**;

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

- ЕРМ: **1861 бр.**;
- ОБЩО: **1861 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1861 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 е била в експлоатация едната инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **ДВГ-1** – от двата 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	34 393 kJ/nm^3	34 393 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,1С	12,1С
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,14%	49,14%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,58%	79,83%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,65%	20,21%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1861,104	няма	1861,104	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) = **97,518 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, **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	1056,043	1056,043	–	–
Електрическа енергия	MWh	1109,467	1109,467	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2791,453	2791,453	–	–

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	860,389	860,389	–	–
Електрическа енергия	MWh	849,155	849,155	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2141,414	2141,414	–	–

ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1916,432	1916,432	–	–
Електрическа енергия	MWh	1958,622	**1958,622**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4932,867	4932,867	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1916,432 MWh**.

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

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

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

1958,622 MWh – 97,518 MWh = **1861,104 MWh** – отговаря на цялата Енето.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1958,622 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 **1958,622 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1861,104 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 ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати за компенсиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	1754,556	0	няма	няма	няма	няма	1754,556	1754,618	1754	0,618
04/2022	1861,104	0	няма	няма	няма	няма	1861,104	1861,722	1861	0,722

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **1861 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 1861 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1861 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 11.05.2022 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **910,914 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:

- ЕРМ: **0,074**;

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

- ЕРМ: **910 бр.**;
- ОБЩО: **910 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **910 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

– електрическа ефективност 42,30 %;

– топлинна ефективност 42,20 %;

– обща ефективност 84,50 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 393 kJ/nm^3
Средна месечна температура	5,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,96%
Изискване за ΔF	≥10,00%

Постигнат резултат за ΔF	18,51%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	910,914	няма	910,914	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) = **47,840 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	955,919	955,919	–	–
Електрическа енергия	MWh	958,754	**958,754**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2456,116	2456,116	–	–

• Потребена топлинна енергия: **955,919 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:

958,754 MWh – 47,840 MWh = **910,914 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 **958,754 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 **958,754 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **910,914 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 ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	1587,133	0	няма	няма	няма	няма	1587,133	1588,074	1588	0,074
04/2022	910,914	0	няма	няма	няма	няма	910,914	910,988	910	0,988

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **910 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 910 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 910 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 11.05.2022 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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) – **916,901 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,134 MWh**;

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

- ЕРМ: **917 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **917 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	34 384 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	95,16%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	32,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	916,901	няма	916,901	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) = **45,845 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	1054,500	1054,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	962,746	**962,746**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2119,776	2119,776	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1054,500 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 $E_{нето}$:

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:

962,746 MWh – 45,845 MWh = **916,901 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **962,746 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 **962,746 MWh**;

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

916,901 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
03/2022	1135,706	0	няма	няма	няма	няма	1135,706	1136,134	1136	0,134
04/2022	916,901	0	няма	няма	няма	няма	916,901	917,035	917	0,035

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **917 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 917 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 917 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 11.05.2022 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **2238,280 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: **0,432 MWh**;

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

- ЕРМ: **2238 бр.**
- • ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **2238 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	34 384 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	88,73%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	26,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2238,380	няма	2238,380	няма

*Забележка: Това е техническа грешка, тъй като вярната стойност, която е записана в двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер, е в размер на **2238,280** MWh и тя правилно е записана в заявлението, като е сбъркана само в справката.*

• 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) = **69,101 MWh** *(верният размер е **69,200 MWh)*;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2449,985	2449,985	–	–
Електрическа енергия	MWh	2307,480	**2307,480**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5361,794	5361,794	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2449,985 MWh**.

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

– Поради явна техническа грешка в справката е записана стойност за нетната електрическа енергия в размер на **2238,380 MWh**, а в двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер тя е записана в размер на **2238,280 MWh**, което е и верният размер.

Предприети са следните действия по нейното отстраняване:

Попълнена е от работната група нова справка с вярната стойност, при което се получи единствена разлика в размера на „собствените нужди на „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ (в конкретния случай „собствените нужди на ТЕЦ“), като новата стойност е в размер на **69,200 MWh.**

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

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

2307,480 MWh – 69,200 MWh = **2238,280 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 **2307,480 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 **2307,480 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2238,280 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	2412,678	0	няма	няма	няма	няма	2412,678	2413,432	2413	0,432
04/2022	2238,280	0	няма	няма	няма	няма	2238,280	2238,712	2238	0,712

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **2238 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 2238 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2238 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-5 от 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **2927,290 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: **0,568 MWh**;

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

- ЕРМ: **2927 бр.**;
- ОБЩО: **2927 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **2927 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 389 kJ/nm^3	34 389 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,13ºC	12,13ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,96%	48,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	79,21%	80,37%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	19,78%	21,00%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	2927,290	няма	2927,290	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) = **283,110 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{закуп. за произв.}$ = 5,108 MWh.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1593,000	1593,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1572,150	1572,150	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3995,671	3995,671	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1651,000	1651,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1638,250	1638,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4092,783	4092,783	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3244,000	3244,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3210,400	**3210,400**	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8088,454	8088,454	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1980,395 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 1642,933 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 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 $Е_{нето}$ на изхода на централата:

3210,400 MWh – 283,110 MWh = **2927,290 MWh** – отговаря на цялата $Е_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3210,400 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 **3210,400 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2927,290 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	3593,301	0	няма	няма	няма	няма	3593,301	3593,568	3593	0,568
04/2022	2927,290	0	няма	няма	няма	няма	2927,290	2927,858	2927	0,858

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **2927 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 2927 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2927 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 04.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-40 от 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **1212,057 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: **0,488 MWh**;

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

- ЕРМ: **1212 бр.**
- ОБЩО: **1212 бр.**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1212 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	34 394 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,13°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	79,56%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	21,10%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1212,057	няма	1212,057	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) = **152,943 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{закуп. за произв.}$ = 2,174 MWh.

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

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1164,000	1164,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1365,000	**1365,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3178,748	3178,748	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2074,306 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 1900,000 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 $Е_{нето}$:

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 $Е_{нето}$ на изхода на централата:

1365,000 MWh – 152,943 MWh = **1212,057 MWh** – отговаря на цялата $Е_{нето}$.

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 **1365,000 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 **1365,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1212,057 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	1257,114	0	няма	няма	няма	няма	1257,114	1257,488	1257	0,488
04/2022	1212,057	0	няма	няма	няма	няма	1212,057	1212,545	1212	0,545

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **1212 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1212 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1212 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

17. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

„Топлофикация-Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, **ЕИК 102011085** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г.

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-21 от 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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) – **8077,749 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: **0,679 MWh**;

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

- ЕПМ: **8078 бр.**;
- ОБЩО: **8078 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **8078 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-4 и ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

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

– номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;

– електрическа ефективност 37,45%;

– топлинна ефективност 45,75%;

– обща ефективност 83,20%.

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

– номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;

– електрическа ефективност 37,13%;

– топлинна ефективност 45,03%;

– обща ефективност 82,16%.

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

– номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;

– електрическа ефективност 37,01%;

– топлинна ефективност 44,79%;

– обща ефективност 81,8%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	**ДВГ-1**	**ДВГ-2**	**ДВГ-3**	**ДВГ-4**	**ДВГ-5**	**ДВГ-6**
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3
Ср. месечна температура	11,8°C	11,8°C	11,8°C	11,8°C	11,8°C	11,8°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,23%	49,23%	49,23%	49,23%	49,23%	49,23%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	78,33%	80,20%	77,68%	81,57%	83,54%	80,86%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%

Постигнат резултат за ΔF	18,38%	20,12%	18,16%	22,41%	22,18%	18,78%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	8077,749	8077,749	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) = **578,031 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 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	1473,000	1473,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1428,875	1428,875	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3704,854	3704,854	–	–

Показатели ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1613,125	1613,125	–	–
Електрическа енергия	MWh	1569,938	1569,938	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4006,084	4006,084	–	–

Показатели ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1566,375	1566,375	–	–
Електрическа енергия	MWh	1589,093	1589,093	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4049,290	4049,290	–	–

Показатели ДВГ-4	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1697,844	1697,844	–	–
Електрическа енергия	MWh	1616,812	1616,812	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4063,679	4063,679	–	–

Показатели ДВГ-5	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1732,844	1732,844	–	–
Електрическа енергия	MWh	1502,500	1502,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3872,930	3872,930	–	–

Показатели ДВГ-6	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1183,407	1183,407	–	–
Електрическа енергия	MWh	958,562	958,562	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2649,113	2649,113	–	–

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	9296,595	9296,595	–	–
Електрическа енергия	MWh	8655,780	**8655,780**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22 345,950	22 345,950	–	–

• Потребена топлинна енергия: **10 445,811 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 5452,934 MWh).

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

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

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

8655,780 MWh – 578,031 MWh = **8077,749 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, **е по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8655,780 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8655,780 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8077,749 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна	Подаде-ната	Издаде-ни	Дробен остатък	Подадена нетна ЕЕ	Подаде-ната	Издаде-ни	Дробен остатък за

		НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	плюс дробен остатък от минал период	серти-фикати	за следващ период	от ВЕКП по ЕРМ	плюс дробен остатък от минал период	серти-фикати	следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	8827,659	0	8827,659	8827,679	8827	0,679	няма	няма	няма	няма
04/2022	8077,749	0	8077,749	8078,428	8078	0,428	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **8078 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 8078 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8078 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **6428,683 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: **0,396 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци

под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **6429 бр.**;
- ОБЩО: **6429 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **6429 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	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3
Средна месечна температура	11,2°C	11,2°C	11,2°C	11,2°C	11,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,37%	49,37%	49,37%	49,37%	49,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	78,93%	78,41%	82,28%	81,07%	84,85%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	19,88%	19,62%	21,68%	21,22%	24,40%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	6428,683	няма	6428,683	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) = **207,217 MWh.**

– закупена ЕЕ за производство. $E_{закуп. за произв.}$ = 0,220 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 кV – **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	1600,300	1600,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1693,700	1693,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4173,347	4173,347	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1600,700	1600,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1733,200	1733,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4251,638	4251,638	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1104,500	1104,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1027,400	1027,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2591,097	2591,097	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1364,500	1364,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1349,600	1349,600	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3348,017	3348,017	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	867,000	867,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	832,200	832,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2002,378	2002,378	–	–

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	6537,000	6537,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	6635,900	**6635,900**	**–**	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	16 366,477	16 366,477	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5293,481 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 463,000 MWh).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

6635,900 MWh – 207,217 MWh = **6428,683 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, **е по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6635,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, 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 **6635,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6428,683 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)				
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по	Подаде-ната плюс дробен	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	

		при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕПМ	остатък от минал период		период		остатък от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	7870,753	0	няма	няма	няма	няма	7870,753	7871,396	7871	0,396
04/2022	6428,683	0	няма	няма	няма	няма	6428,683	6429,079	6429	0,079

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **6429 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 6429 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 6429 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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) – **4036,195 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: **0,283 MWh**;

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

- ЕПМ: **4036 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **4036 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Параметрите на двете инсталации (работилата и неработилата) са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

– номинална електрическа мощност 3,333 MW_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	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,2ºC	12,2ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,00%	49,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	88,82%	88,81%
Изискване за ΔF	>10,00%	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	27,46%	27,46%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	4036,195	4036,195	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) = **350,105 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	2649,900	2649,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	2389,000	2389,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5673,399	5673,399	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2215,500	2215,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1997,300	1997,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4743,588	4743,588	–	–

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	4865,400	4865,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	4386,300	**4386,300**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 416,987	10 416,987	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4865,400 MWh**.

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

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

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

4386,300 MWh – 350,105 MWh = **4036,195 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4386,300 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по

чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4386,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4036,195 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	3771,292	0	3771,292	3772,283	3772	0,283	няма	няма	няма	няма
04/2022	4036,195	0	4036,195	4036,478	4036	0,478	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са **4036 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 4036 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 4036 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **549,770 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 посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **550,374 бр.** *(изисква се записване само на цялата част – т.е. **550 бр.**)*;
- ОБЩО: **550,374 бр.** *(изисква се записване само на цялата част – т.е. **550 бр**.)*;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **550 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 – 337 раб. ч.); котел **ЕПГ-2** (на въглища – не е работил през периода);

• 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	10 327 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	30,85%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	86,40%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	22,45%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	549,770	няма	549,770	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) = **0,010 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за производството = 338,161 MWh.

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2915,000	2915,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	549,780	**549,780**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4010,361	4010,361	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1706,000 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 $E_{нето}$:

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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

549,780 MWh – 0,010 MWh = **549,770 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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 **549,780 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 **549,780 MWh**;

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

549,770 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	1121,058	0	няма	няма	няма	няма	1121,058	1121,604	1121	0,604
04/2022	549,770	0	няма	няма	няма	няма	549,770	550,374	550	0,374

<u>Забележка</u>: 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. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система"** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са **550 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Габрово" ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово", гр. Габрово, да бъдат издадени 550 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система" да бъдат прехвърлени 550 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

<u>21. „Топлофикация – Перник" АД</u>

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

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-9 от 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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) – **16 587,357 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2349,580 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,778 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: **0,970 MWh**;
- ЕРМ: **0,613 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,605 MWh**;

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

- ЕПМ: **16 588 бр.**;
- ЕРМ: **2350 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- ОБЩО: **18 939 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **18 939 бр**.;

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW_e**;

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

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

– инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор за топлофикационни нужди 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	11 052 kJ/kg	11 052 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,58%	39,58%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,70%	84,17%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,18%	79,61%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	11,16%	18,82%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	19 092,668	16 723,079	2368,805	0,784

• 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) = **6188,480 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 за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1516,742	1509,000	7,742	–
Електрическа енергия	MWh	411,948	**411,948**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2498,256	2488,864	9,392	–

Показатели за ТГ-5	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	70 784,854	69 145,000	1639,854	–
Електрическа енергия	MWh	24 869,200	**24 664,022**	–	205,178
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	119 988,726	117 268,180	1895,566	824,980

ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	72 301,596	70 654,000	1647,596	–
Електрическа енергия	MWh	25 281,148	**25 075,970**	–	205,178
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	122 486,982	119 757,044	1904,958	824,980

• Потребена топлинна енергия: **51 459,517 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 $E_{нето}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за инсталациите ТГ-3 и ТГ-5 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:
ВЕКП $_{бруто}$ = 25 075,970 MWh;

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

25 075,970 / 25 281,148 = 0,99188415 (99,19%) **–** дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) 6188,480 * 0,99188415 = 6138,255 MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) 25 075,970 MWh – 6138,255 MWh = **18 937,715 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е $_{нето}$.

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

– ЕПМ: (16 723,079 / 19 092,668)* 18 937,715 = **16 587,357 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (16 723,079 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: (2368,805 / 19 092,668)* 18 937,715 = **2349,580 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2368,805 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:

18 937,715 MWh – 16 587,357 MWh – 2349,580 MWh = **0,778 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (1,561 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 **411,948 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през

разглеждания период за инсталация **ТГ-5** е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **24 664,022 MWh**;

• Общото количество комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **25 075,970 MWh;**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-3 и ТГ-5 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 075,970 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 937,715 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	16 926,816	0	14 340,009	14 340,970	14 340	0,970	2585,338	2585,613	2585	0,613
04/2022	18 937,715	0	16 587,357	16 588,327	16 588	0,327	2349,580	2350,193	2350	0,193

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
1,469	1,605	1	0,605
0,778	1,383	1	0,383

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **16 588 бр.**

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **2350 бр.**

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния

период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **1 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **18 939 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 16 588 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 2350 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 1 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 18 939 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

22. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-13 от 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **17 193,307 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3470,504 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: **0,281 MWh**;
- ЕРМ: **0,295 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 193 бр.**;
- ЕРМ: **3470 бр.**;

- ОБЩО: **20 663 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **20 663 бр.**

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

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

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

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

– газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32,18 MW_e;

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

– два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2, свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със станционни номера ПГ-2 и ПГ-3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_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	34 388 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,0ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1573 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	81,03%
Изискване за ΔF	≥10,00%%
Постигнат резултат за ΔF	16,46%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	20 663,811	17 193,307	3470,504	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) = **1841,189 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 177,000 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	31 781,000	31 457,000	324,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 505,000	**22 505,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 952,000	66 592,000	360,000	–

• Потребена топлинна енергия: **22 275,000 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образуващи КПГЦ, 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:

22 505,000 MWh – 1841,189 MWh = **20 663,811 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 193,307 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

3470,504 MWh – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България" АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КПГЦ **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 505,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КПГЦ 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 **22 505,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 663,811 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
03/2022	27 550,631	0	19 350,121	19 350,281	19 350	0,281	8200,510	8201,295	8201	0,295
04/2022	20 663,811	0	17 193,307	17 193,588	17 193	0,588	3470,504	3470,799	3470	0,799

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система"** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **17 193 бр.**

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен" АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България" АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система"** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **3470 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **20 663 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен" АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен" гр. Плевен, да бъдат издадени 17 193 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 3470 бр. за

количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 20 663 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 № И3-Л-032 от 1.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“**.**

Със заявление с вх. **№ Е-ЗСК-14 от 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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) – **29 548,972 MWh** *(верният размер е **29 535,554 MWh**)*;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **13,418 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: **0,805 MWh**;
- ЕРМ: **0,621 MWh**;

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

- ЕПМ: **29 549 бр.** *(верният размер е **29 536 бр.**)*;
- ЕРМ: **14 бр.**;
- ОБЩО: **29 563 бр.** *(верният размер е **29 550 бр.**)*;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **29 563 бр.** *(верният размер е **29 549 бр.**)*;

Забележка: *Към документацията дружеството е приложило Декларация, от която се разбира, че през м. 04/2022 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 MWe, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MWe;

– **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	34 392 kJ/nm^3	34 392 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,5ºC	10,5ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,37%	50,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,50%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	85,62%	87,82%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	11,75%	15,50%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	29 548,974	29 535,554	13,418	няма

<u>Забележка:</u> В справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. са попълнени правилните количества, отговарящи на двустранния протокол за търговско мерене на изходните електромери, докато в заявлението те са грешно попълнени, вероятно поради техническа грешка.

• 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) = **5784,028 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 инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	52 444,542	50 898,298	1546,244	–
Електрическа енергия	MWh	14 878,000	14 878,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	78 645,555	76 821,979	1823,576	–

Показатели за ТГ-9 и	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	56 779,756	55 106,000	1673,756	–
Електрическа енергия	MWh	20 455,000	20 455,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	88 018,358	86 044,393	1973,965	–

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	109 224,298	106 004,298	3220,000	–
Електрическа енергия	MWh	35 333,000	**35 333,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	166 663,913	162 866,372	3797,541	–

• Потребена топлинна енергия: **90 023,412MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 3634,000 MWh).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия 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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

35 333,000 MWh – 5784,028 MWh = **29 548,974 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• Следва, , че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в

конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за **издаването** на сертификати:

• **ЕПМ**: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **29 535,554 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:

– **29 535,554 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 **13,418 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 **35 333,000 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 **35 333,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **29 548,974 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
03/2022	37 247,014	0	37 228,369	37 228,805	37 228	0,805	18,645	19,621	19	0,621
04/2022	29 548,974	0	29 535,554	29 536,359	29 536	0,359	13,418	14,039	14	0,039

• 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 ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	37 228,369	0	37 228,369	37 229,238	37 229	0,238	0,000	0,571	0	0,571
04/2022	29 535,554	0	29 535,554	29 535,792	29 535	0,792	0,000	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период за м. 03/2022 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 **29 536 бр.**, които се п**рехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. в размер на **29 535 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец април 2022 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **14 бр.**

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **29 550 бр., а прехвърлените** са в размер на **29 549 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“,** като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **29 549 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 29 536 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 29 535 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 14 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 29 550 бр., а прехвърлените са 29 549 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 № И3-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-15 от 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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) – **46 534,240 MWh** *(верният размер е **35 150,645 MWh**)*;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1746,816 MWh** *(верният размер е **1370,959 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: **0,212 MWh**;
- ЕРМ: **0,079 MWh**;

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

- ЕПМ: **35 158 бр.** *(верният размер е **35 150 бр.**)*;;
- ЕРМ: **1371 бр.**;
- ОБЩО: **36 529 бр.** *(верният размер е **36 521 бр.**)*;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **34 774 бр.** *(верният размер е **34 767 бр.**)*;

<u>Забележка:</u> *Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че от 01.10.2020 г. започва снабдяването на свои обекти (помпени и абонатни станции) извън площадката на централата, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 04/2022 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **2235,236 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 (2235,236 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“.*

*Освен цитираната по-горе Декларация, към заявлението е приложен **Протокол**, в*

*който се казва, че **11 951,347 MWh** електроенергия, произведени от Турбогенератор ст. № 3 (ТГ-3) в ТЕЦ „София-Изток“, са осъществени по време на комплексни функционални проби и следва да се извадят от общото количество ЕЕ от ВЕКП по справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Така цялата електрическа енергия, произведена от ТЕЦ „София Изток“ за месец април 2022 г. по високоефективен комбиниран способ е: **55 812,270 MWh – 11 951,347 = 43 860,923 MWh**. И съотношението на ЕЕ от ВЕКП бруто, спрямо цялата брутна произведена електрическа енергия, е следното: **43 860,923 / 55 885,681 = 0,7848329342**.*

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **166,849 MW_e**.(без мощността на ТГ-3 с електрически генератор 38,5 MW_e, тъй като няма още „Разрешение за ползване“).

• В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация пет инсталаци – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 (проведени 72-часови проби, преди получаване на „Разрешение за ползване“) и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

– **ТГ-1 – кондензационна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_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 (комплексни функционални проби, като подготовка за 72-часовите проби относно придобиване на „Разрешение за ползване“);

– **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	ДВГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конденз. турб.	конденз. турб.	противонагн. турб	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	невъведена	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3	34 397 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,5ºC	10,5ºC	10,5ºC	10,5ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,26%	50,26%	50,74%	50,74%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%	87,77%	91,52%	90,92%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	31,33%	80,11%	84,98%	84,15%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	8,83%	10,13%	11,30%	11,13%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на**	**Собственост на**	**Директни електропроводи**

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	46 534,240	44 787,424	1746,816	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) = **9351,441 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2, ТГ-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	15,987	14,970	1,017	–
Електрическа енергия	MWh	73,411	**4,710**	–	68,701
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	331,111	24,601	49,000	257,510

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50 315,015	50 192,958	122,057	–
Електрическа енергия	MWh	20 866,253	**20 866,253**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	88 792,768	88 701,768	91,000	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32 987,832	32 907,478	80,354	–
Електрическа енергия	MWh	11 951,347	**11 951,347**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	52 882,901	52 789,901	93,000	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 516,588	61 400,634	115,954	–
Електрическа енергия	MWh	22 994,670	**22 994,670**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 413,830	100 292,830	121,000	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	144 835,422	144 516,040	319,382	–
Електрическа енергия	MWh	55 885,681	**55 816,980**	–	68,701
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	242 420,610	241 809,100	354,000	257,510

• Потребена топлинна енергия: **114 648,000 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 2394,000 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 Енето:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация **ТГ-1** тя е по-малка от 10% и съгласно чл. 14, ал. 1 на Наредба № РД-16-267 произведената от тази инсталация **4,710 MWh** брутна комбинирана електрическа енергия не е от ВЕКП и трябва да се извади от общата комбинирана на централата, като допълнително се изважда и количеството в размер на **11 951,347 MWh** комбинирана брутна електрическа енергия произведена от **ТГ-3** (без „Разрешение за ползване“ съгласно изискването в чл. 4, ал. 4, т.2 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.), за да се получи брутното количество електрическа енергия от ВЕКП за централата:

ЕЕ от ВЕКП (бруто) = 55 816,980 – 4,710 – 11 951,347 = **43 860,923 MWh**;

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

43 860,923 / 55 885,681 = 0,7848329342 (78,48%) – 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) 9351,441 * 0,7848329342 = 7339,319 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:

43 860,923 MWh – 7339,319 MWh = **36 521,604 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:** (44 787,424 / 46 534,240)* 36 521,604 = **35 150,645 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (44 787,424 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 делът само от ВЕКП на използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 2235,236 MWh, което се разделя на високоефективен и невисокоефективен дял в същата пропорция, както високоефективния дял в показанието на изходния електромер по ЕПМ (35 150,645 MWh) към общото показание на същия този електромер (44 787,424 MWh):

(35 150,645 / 44 787,424) * 2235,236 = **1754,287 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

– **33 396,358 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 35 150,645 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 1754,287 MWh);

– **1754,287 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:** 36 521,604 – 35 150,645 = **1370,959 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1746,816 MWh) – за **издаване** на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД) и същата е за **прехвърляне на ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е по-малка от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **4,710 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 **20 866,253 MWh;**

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** е по-голяма от 75%, но за нея няма документи за дата на въвеждане в експлоатация съгласно чл. 4, ал. 4, т.2 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., поради което **не се зачита** за комбинирана произведената от нея брутна електрическа енергия (същото е записано и в приложения Протокол цитиран в забележката по-горе);

• 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 **22 994,670 MWh**;

• **Общото количество** произведена **брутна комбинирана** електрическа енергия от централата е в размер на **43 865,633 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за инсталация **ТГ-1** 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-2 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 **43 860,923 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **36 521,604 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
03/2022	42 456,826	0	40 781,813	40 782,212	40 782	0,212	1675,013	1675,079	1675	0,079
04/2022	36 521,604	0	35 150,645	35 150,857	35 150	0,857	1370,959	1371,038	1371	0,038

• 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 ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по 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
03/2022	40 781,813	0	39 002,484	39 003,270	39 003	0,270	1779,329	1779,942	1779	0,942
04/2022	35 150,645	0	33 396,358	33 396,270	33 396	0,270	1754,287	1755,229	1755	0,229

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период за (м. 03/2022 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 **35 150 бр.**, които се п**рехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. в размер на **33 396 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, което количество се явява като разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за **издаване** на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, намалено с количеството за **прехвърляне** на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. в размер на **1755 бр.**;

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **1371 бр.**

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **36 521 бр., а прехвърлените** са в размер на **36 522 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“,** като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **34 767 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 35 150 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 33 396 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 1755 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени 1371 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 36 521 бр., а прехвърлените са 36 522 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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) – **24 679,737 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: **0,838 MWh**;

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

- ЕПМ: **24 680 бр.**;
- ОБЩО: **24 680 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **24 680 бр.**

<u>Забележка:</u> Към придружаващите заявлението документи е приложена Декларация от дружеството във връзка с чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. (т.е. допълнителна информация по преценка на заявителя), в която се казва, че през периода са били тествани 3 бр. нови водогрейни котли преди да се проведат 72-часовите проби за получаване на „Разрешение за ползване“, като използваното гориво за това тестване през м. 04/2022 г. е в размер 695,763 MWh (65,700 knm^3) природен газ. Има инсталирани измервателни уреди, които са по тръбопровод ниско налягане. Декларира се също, че самостоятелната инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТГ-2 – не е работила през този период и цялото количество природен газ от ниското налягане е изразходвано именно за тези тестове с новите водогрейни котли.

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: КПГЦ** (№ 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 и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 397 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,902
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,65%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	81,36%
Изискване за ΔF	≥10,00%%
Постигнат резултат за ΔF	23,14%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	24 679,737	24 679,737	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) = **749,563 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	22 817,078	22 565,032	252,046	–
Електрическа енергия	MWh	25 429,300	**25 429,300**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	59 285,235	58 988,711	296,524	–

• Потребена топлинна енергия: **20 944,000 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 $E_{нето}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образуващи КПГЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова количеството за брутна електрическа енергия от ВЕКП директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (от справката, като всъщност това е сумата на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

25 429,300 MWh – 749,563 MWh = **24 679,737 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **24 679,737 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КПГЦ (№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 **25 429,300 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КПГЦ (№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 **25 429,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 679,737 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
03/2022	33 001,673	0	33 001,673	33 001,838	33 001	0,838	няма	няма	няма	няма
04/2022	24 679,737	0	24 679,737	24 680,575	24 680	0,575	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец април 2022 г. са в размер на **24 680 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север”, да бъдат издадени 24 680 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 24 680 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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): **17 126,222 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: **0,002 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 126 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **17 126 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-1 и ТГ-3.**

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-3
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	19.09.1961
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	13 716 kJ/kg	13 716 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,82%	38,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	81,02%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,51%	80,55%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	21,67%	21,70%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	17 126,222	17 126,222	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **15 943,371 MWh**;

– в т.ч. $E_{собств.потребл.(филиал)}$ = 1989,540 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1 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-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	40 655,000	39 196,000	1459,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 899,708	13 899,708	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	67 645,000	65 945,836	1699,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	55 516,000	54 057,000	1459,000	–
Електрическа енергия	MWh	19 169,885	19 169,885	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	92 609,000	90 909,836	1699,328	–

ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	96 170,464	93 253,000	2917,464	–
Електрическа енергия	MWh	33 069,593	**33 069,593**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	160 254,000	156 855,672	3398,328	–

• Потребена топлинна енергия: **92 709,483 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 инсталациите ТГ-1 и ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата :

33 069,593 MWh – 15 943,371 MWh = **17 126,222 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$;

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма 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 **17 126,222 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **33 069,593 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 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
33 069,593MWh;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 126,222 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
03/2022	14 036,749	0	14 036,749	14 037,002	14 037	0,002	няма	няма	няма	няма
04/2022	17 126,222	0	17 126,222	17 126,224	17 126	0,224	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 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 април 2022 г. са в размер на **17 126 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 17 126 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 17 126 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

27. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

„Топлофикация – Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа” № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-19 от 16.05.2022 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода **от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.**, като е записало следното:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **10 055,870 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2662,198 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: **0,644 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,644 MWh**;

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

- ЕПМ: **10 056 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2662 бр.**;
- ОБЩО: **12 718 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **12 718 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	15 111 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,85%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,42%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,06%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	29,58%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	12 718,068	10 055,870	няма	2662,198

• 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) = **3361,800 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	34 464,322	32 993,322	1471,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 079,868	**16 079,868**	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	61 297,930	61 297,930	–	–

• Потребена топлинна енергия: **30 560,000 MWh**.

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

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

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

16 079,868 MWh – 3361,800 MWh = **12 718,068 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **10 055,870 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД): цялото продадено количество измерено с електромер в размер на **2662,198 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 **е по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 079,868 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 079,868 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 718,068 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	11 284,734	0	8091,358	8091,644	8091	0,644	3193,376	3193,644	3193	0,644
04/2022	12 718,068	0	10 055,870	10 056,514	10 056	0,514	2662,198	2662,842	2662	0,842

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец април 2022 г. са в размер на **10 056 бр.**

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че няма **издадени** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ 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 април 2022 г. са в размер на **2662 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 718 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 10 056 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2662 бр. за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 12 718 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

28. „Топлофикация Русе“ ЕАД

„Топлофикация Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-20 от 11.05.2022 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода **от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **14 751,572 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1300,822 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **234,337 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: **0,000 MWh**;
- ЕРМ: **0,668 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,039 MWh**;

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

- ЕПМ: **14 751 бр.**;
- ЕРМ: **1301 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **234 бр.**;
- ОБЩО: **16 286 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **16 286 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 е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – 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;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 067 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,92%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%

Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,01%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	26,83%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	16 286,731	14 751,572	1300,822	234,337

• 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) = **5649,653 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 – **0,959** (изчислен) **отговаря** на Регламента;

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

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

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

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

Показатели на ТГ-5 и ОБЩО за централата	**Мяр-ка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	46 630,209	43 340,574	3289,635	–
Електрическа енергия	MWh	21 936,384	**21 936,384**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	85 412,685	81 587,973	3824,712	–

• Потребена топлинна енергия: **31 188,000 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 $E_{нето}$:

• 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 $E_{нето}$ на изхода на централата :

21 936,384 MWh – 5649,653 MWh = **16 286,731 MWh** – отговаря на цялата

$E_{нето}$, 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 **14 751,572 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 **1300,822 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 **234,337 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 ТГ-5 **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 **21 936,384 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво,** през разглеждания период за ТГ-5 **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 **21 936,384 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 286,731 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	14 941,490	0	13 149,178	13 150,000	13 150	0,000	1486,867	1487,668	1487	0,668
04/2022	16 286,731	0	14 751,572	14 751,572	14 751	0,572	1300,822	1301,490	1301	0,490

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
305,445	306,039	306	0,039
234,337	234,376	234	0,376

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец април 2022 г. са в размер на **14 751 бр.**

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **1301 бр.**

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **234 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 **16 286 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 14 751 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1301 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 234 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 16 286 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 11.05.2022 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 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 000,280 MWh** – от енергийни блокове № 1 и № 3, работили в топлофикационен режим**;**

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

- ЕПМ: **0,0,087 MWh**;

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

- ЕПМ: 18 000,367 MWh **– 18 000 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **18 000 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.8.2021 г. към което са приложени следните документи: 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 249ºC и налягане 0,213 MPa. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300ºC и 1,2 MPa.

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

• Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:

– **ТГ-1 и ТГ-3 – всяка** от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 738 kJ/kg	10 738 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,48%	40,48%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,61%	85,60%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	46,14%	42,22%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	22,78%	22,92%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	117 182,475	117 182,475	няма	няма

<u>Забележка:</u> 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 178 348,087 MWh (178 348 087,200 kWh) – т.е. 117 182,475 MWh е произведената ЕЕ от ТГ-1 и ТГ-3 работили в топлофикационен режим, а останалата част е произведена от ТГ-2, който съответно не е работил в топлофикационен режим.

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-3):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **17 919,167 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 ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,969 – изчислен** според количествата подавани към двете мрежи и **отговаря на Регламента**;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	15 715,300	15 715,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	42 420,483	**8321,251**	–	34 099,232
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	125 991,474	30 046,282	–	95 945,192

Показатели за ТГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	24 973,030	24 973,030	–	–
Електрическа енергия	MWh	92 681,159	**12 431,574**	–	80 249,585
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	278 686,891	46 755,160	–	231 931,731

ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	40 688,330	40 688,330	–	–
Електрическа енергия	MWh	135 101,642	**20 752,825**	–	114 348,817
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	404 678,365	76 801,442	–	327 876,923

• Потребена топлинна енергия **40 688,330 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 19 086,530 MWh и реализирана/продадена в размер на 2005,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 19 596,800 MWh).

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

<u>Забележка:</u> 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 $E_{нето}$:

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

ЕЕ от ВЕКП $_{бруто}$ = **20 752,825 MWh**;

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

20 752,825 / 135 101,642 = 0,1536089769 (15,36%) **–** 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) 17 919,167*0,1536089769 = 2752,545 MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от $ВЕКП_{(нето)}$ е:

20 752,825 MWh – 2752,545 MWh = **18 000,280 MWh** – **е нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **18 000,280 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-3 поотделно**, е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **20 752,825 MWh;**

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 752,825 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 000,280 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 директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	18 575,398	0	18 575,398	18 576,087	18 576	0,087	няма	няма	няма	няма
04/2022	18 000,280	0	18 000,280	18 000,367	18 000	0,367	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния

период (м. 03/2022 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 април 2022 г. са в размер на **18 000 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 18 000 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 18 000 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. През м. април са подадени 29 заявления и всички те са разгледани в доклада. По-особен случай е имало при „Алт Ко” АД, което има издадени 1234 бр. сертификата, а на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ се прехвърлят 576 от тях. Това е на основание чл. 162а (последен абзац), който гласи, че количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа енергия се компенсират до размера на количествата, определени с решения на Комисията за определяне на преференциална цена. Това е най-ранния случай за настоящия ценови период. Вероятно през следващите два месеца повече дружества ще попаднат в такава хипотеза. Д. Дянков пречете предложението за решение на работната група:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на 29 броя дружества (посочени поименно в доклада);

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад № Е-Дк-1466 от 16.05.2022 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 АПРИЛ 2022 г., както следва:

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

1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
– местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
– вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
– период на производство: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 401 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 26,600 MWh;
– потребена топлинна енергия: 26,600 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13,044 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,34%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 81,78%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-04-22/000000001
до № ЗСК-3-04-22/000000007.

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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 422 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 15,151 MWh;
– потребена топлинна енергия: 15,151 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11,223 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,41%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 78,27%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-04-22/000000001
до № ЗСК-32-04-22/000000002.

3. <u>На „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
– местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
– вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
– период на производство: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 397 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 124,998 MWh;
– потребена топлинна енергия: 124,998 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 81,664 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,42%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 84,86%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-04-22/000000001
до № ЗСК-45-04-22/000000078.

<u>С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:</u>

4. <u>На „Димитър Маджаров–2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул.</u>

„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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 371,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 506,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 309,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,80%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 83,68%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-04-22/000000001 до № ЗСК-27-04-22/000000092.

5. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:
– производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 443 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1468,915 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1468,915 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1399,005 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,90%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 82,50%;
– 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: 12.02.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1-04-22/000000001 до № ЗСК-1-04-22/000000576.

6. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 397 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 1872,700 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1964,580 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1954,600 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,19%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,33%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-04-22/000000001 до № ЗСК-4-04-22/000001849.

7. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1350,970 MWh;
– потребена топлинна енергия: 690,319 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1258,502 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,69%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 75,47%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-04-22/000000001 до № ЗСК-6-04-22/000001186.

8. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 393 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 51,057 MWh;
– потребена топлинна енергия: 434,676 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 46,240 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,09%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 75,20%;
– 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: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС –от № ЗСК-8-04-22/000000001 до № ЗСК-8-04-22/000000044.

9. <u>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</u>:
– 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: 1,850 MW;
– период на производство: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 384 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 718,922 MWh;
– потребена топлинна енергия 718,922 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 729,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,92%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 75,55%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-04-22/000000001 до № ЗСК-28-04-22/000000679.

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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 393 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1838,726 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1838,726 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1820,422 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,67%; ДВГ2: 18,95%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,18%; ДВГ2: 79,05%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-04-22/000000001 до № ЗСК-37-04-22/000001729.

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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 393 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1916,432 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1916,432 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1958,622 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,65%; ДВГ2: 20,21%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,58%; ДВГ2: 79,83%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема

за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-04-22/000000001 до № ЗСК-38-04-22/000001861.

12. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 393 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 955,919 MWh;
– потребена топлинна енергия: 955,919 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 958,754 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,51%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,96%;
– 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: 09.12.2013 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-04-22/000000001 до № ЗСК-44-04-22/000000910.

13. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 384 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1054,500 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1054,500 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 962,746 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 32,93%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 95,16%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-04-22/000000001 до № ЗСК-43-04-22/000000917.

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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 384 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2449,985 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2449,985 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2307,480 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,56%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 88,73%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-04-22/000000001 до № ЗСК-46-04-22/000002238.

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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 389 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3244,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1980,395 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3210,400 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,78%; ДВГ2: 21,00%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 79,21%; ДВГ2: 80,37%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-04-22/000000001 до № ЗСК-5-04-22/000002927.

16. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 394 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1164,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2074,306 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1365,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,10%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 79,56%
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-04-22/000000001 до № ЗСК-40-04-22/000001212.

17. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 397 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9296,595 MWh;
– потребена топлинна енергия: 10 445,811 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8655,780 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,38%; ДВГ2: 20,12%; ДВГ3: 18,16%; ДВГ4: 22,41%; ДВГ5: 22,18%; ДВГ6: 18,78%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 78,33%; ДВГ2: 80,20%; ДВГ3: 77,68%; ДВГ4: 81,57%; ДВГ5: 83,54%; ДВГ6: 80,86%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-04-22/000000001 до № ЗСК-21-04-22/0000008078.

18. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 397 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 6537,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 5293,481 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6635,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,88%; ДВГ2: 19,62%; ДВГ3: 21,68%; ДВГ4: 21,22%; ДВГ5: 24,40%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 78,93%; ДВГ2: 78,41%; ДВГ3: 82,28%; ДВГ4: 81,07%; ДВГ5: 84,85%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-04-22/000000001 до № ЗСК-26-04-22/000006429.

. <u>На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България,</u>

<u>област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 397 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4865,400 MWh;
– потребена топлинна енергия: 4865,400 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4386,300 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,46%; ДВГ2: 27,46%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 88,82%; ДВГ2: 88,81%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-04-22/000000001 до № ЗСК-39-04-22/000004036.

20. <u>На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с ЕИК 107009273, за</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса/въглища – 10 327 кJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2915,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1706,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 549,780 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ3: 22,45%;
– номинална ефективност на: ТГ3: 86,40%;
– 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: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-12-04-22/000000001 до № ЗСК-12-04-22/00000550.

21. <u>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</u>:

– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 052 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 70 654,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 51 459,517 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 075,970 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ3: 11,16%; ТГ5: 18,82%;
– номинална ефективност на: ТГ3: 77,18%; ТГ5: 79,61%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-04-22/000000001 до № ЗСК-9-04-22/000018939.

22. <u>На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за</u>:

– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 388 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 31 457,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 22 275,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 505,000 MWh;
– спестена първична енергия от: КПГЦ: 16,46%;
– номинална ефективност на: КПГЦ: 81,03%;
– 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:

КПГЦ: 27.02.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-04-22/000000001 до № ЗСК-13-04-22/000020663.

23. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 392 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 106 004,298 MWh;
– потребена топлинна енергия: 90 023,412 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35 333,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 11,75%; ТГ9: 15,50%;
– номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 85,62%; ТГ9: 87,82%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-04-22/000000001 до № ЗСК-14-04-22/000029549;

24. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 397 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 144 516,040 MWh;
– потребена топлинна енергия: 114 648,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 55 816,980 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: 8,83%; ТГ2: 10,13%; ТГ3: 11,30%;ТГ4: 11,13%;
– номинална ефективност на: ТГ1: 31,33%; ТГ2: 80,11%; ТГ3: 84,98%; ТГ4: 84,15%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за

подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: невъведена; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-04-22/000000001 до № ЗСК-15-04-22/000034767;
– За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-04-22/000034768 до № ЗСК-15-04-22/000036522.

25. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 397 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 565,032 MWh;
– потребена топлинна енергия: 20 944,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 429,300 MWh;
– спестена първична енергия от: КПГЦ: 23,14%;
– номинална ефективност на: КПГЦ: 81,36%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-04-22/000000001 до № ЗСК-16-04-22/000024680.

26. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 716 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 93 253,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 92 709,483 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 33 069,593 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ1: 21,67%; ТГ3: 21,70%;
– номинална ефективност на: ТГ1: 80,51%; ТГ3: 80,55%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-04-22/000000001 до № ЗСК-18-04-22/000017126.

27. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
– местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
– период на производство: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 15 111 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 32 993,322 MWh;
– потребена топлинна енергия: 30 560,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 079,868 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: 29,58%;
– 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: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-04-22/000000001 до № ЗСК-19-04-22/000012718.

28. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
– местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
– период на производство: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 067 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 43 340,574 MWh;

– потребена топлинна енергия: 31 188,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 936,384 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ5: 26,83%;
– номинална ефективност на: ТГ5: 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: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-04-22/000000001 до № ЗСК-20-04-22/000016286.

29. <u>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</u>:
– 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: 1.04.2022 г. ÷ 30.04.2022 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 738 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 688,330 MWh;
– потребена топлинна енергия: 40 688,330 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 752,825 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: 22,78%; ТГ3: 22,92%
– номинална ефективност на: ТГ1: 46,14%; ТГ3: 42,22%;
– 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: ТГ1: 13.12.1973 г.;ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2022 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-04-22/000000001 до № ЗСК-47-04-22/0000018000;

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа **административната преписка, образувана по подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. за одобряване на изменение и допълнение на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“**, както и становище на дружеството, подадено след откритото заседание, проведено на 06.04.2022 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 5 и чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) със Заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) е отправила до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане за изменение и допълнение на общите условия на доставчик от последна инстанция. Към това заявление дружеството е представило цялостен проект на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ (проект на ОУ). С писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.02.2022 г. НЕК ЕАД допълнително е представило за одобряване и проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“ (проект на Правила за работа с потребители, проект на Правилата).

Със Заповед № З-Е-9 от 14.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представения със заявлението проект на ОУ.

В чл. 21, ал. 1, т. 4, във връзка с чл. 95а, ал. 2 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, включително общите условия, при които крайните клиенти се снабдяват с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция (ДПИ).

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ публично известните ОУ се изготвят и прилагат от доставчиците от последна инстанция. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия на ДПИ следва задължителното да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с електрическа енергия; реда за заплащане на електрическа енергия; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в Комисията; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията. Освен това по силата на ЗЕ енергийните предприятия, страни по договори с потребители на енергийни услуги, следва да предоставят на потребителите и информация по чл. 38б, ал. 1 и ал. 6 от ЗЕ.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проектът на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ. По силата на чл.129, ал. 2 от НЛДЕ при разглеждане на предложените проекти Комисията може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и осигуряване на равнопоставеност.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ - ДР на ЗЕ, легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и крайният клиент, който купува енергия. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към разглежданото заявление са приложени изискуемите документи съгласно действащата нормативна уредба, а именно:

- обявление от 01.10.2021 г. за провеждане на публично обсъждане на проекта на ОУ, публикувано на интернет сайта на НЕК ЕАД;
- писмен протокол от проведеното на 02.11.2021 г. публично обсъждане на проекта на ОУ;
- становище по проекта на ОУ, изпратено на 21.10.2021 г. от „БДЖ-Пътнически превози“ ЕООД по електронна поща;
- становище по проекта на ОУ, изпратено на 01.11.2021 г. от „ЕВН България“ ЕАД по електронна поща;
- становище по проекта на ОУ, изпратено на 01.11.2021 г. от „Хаос Инвест 1“ ЕАД по електронна поща;
- становище на НЕК ЕАД по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане;
- решение по Протокол № 40 от 23.11.2021 г. на Съвета на директорите на НЕК ЕАД за одобряване на проект на Общи условия за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и проект на договор за комбинирани услуги по общи условия за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция;
- платежно нареждане за заплащане на такса за разглеждане на заявлението съгласно чл. 1, ал. 1, т. 5 от Тарифата на таксите, които се събират от КЕВР.

НЕК ЕАД е разгледало предложенията и коментарите на „БДЖ-Пътнически превози“ ЕООД, „ЕВН България“ ЕАД и „Хаос Инвест 1“ ЕАД, изготвило е становище по тях и е изменило и прецизирало отделни разпоредби от проекта на ОУ, подложен на публично обсъждане. С решение по Протокол № 40 от 23.11.2021 г. Съветът на директорите на НЕК ЕАД е одобрил окончателен проект на ОУ, който е представен в

КЕВР.

С оглед изложеното според документите, приложени към Заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. и към писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.02.2022 г., НЕК ЕАД е представило за одобряване в КЕВР не проект за изменение и допълнение на ОУ, а цялостни проекти на ОУ и на Правила, които следва да бъдат разгледани в настоящото административно производство.

В резултат от извършения преглед на представените от НЕК ЕАД със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. и писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.02.2022 г. проекти на ОУ и на Правилата е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 06.04.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подаденото от НЕК ЕАД заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г., в което са участвали представители на заявителя. Последните са изложили устно своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., приет от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. НЕК ЕАД е представило писменото си становище и коригирани проекти на ОУ и на Правила.

I. След анализ на коригирания проект на ОУ, представен с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. КЕВР установи следното:

1. След проведеното на 06.04.2022 г. открито заседание за разглеждане на представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ, НЕК ЕАД е коригирало отделни текстове от този проект съгласно съответните части от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., а именно с частите по: т. I.1., т. I.2., т. I.3., т. I.4., т. I.5., т. I.6, т. I.7., т. I.8., т. I.10., т. I.11., т. I.12., т. I.14., т. I.17., т. I.18., т. I.19., т. I.20., т. I.21., т. I.22., т. I.23., т. I.24., т. I.25., т. I.26., т. I.27., т. I.28., т. I.29., т. I.30., т. I.32., т. I.33., т. I.34., т. I.36. и т. I.37.

2. В т. I.9. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., е разгледан раздел „ПРЕДМЕТ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ ЗА СНАБДЯВАНЕ“ с включена в него разпоредба (чл. 5) от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ, като е указано, че с цел привеждане на чл. 5 от проекта на ОУ в съответствие с изискванията за съдържание, регламентирани в ЗЕ и НЛДЕ, както и на съответното систематично място в общите условия, следва да се включат разпоредби, които да са съобразени със задължителното съдържание на общите условия съгласно чл. 123, ал. 3, т. 1, т. 2, т. 3, т. 4, т. 5, т. 6 и т. 8 и чл. 127, ал. 1, т. 1, т. 2, 10 и 16 от НЛДЕ и чл. 38б, ал. 1 и ал. 6 от ЗЕ.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. НЕК ЕАД заявява, че приложимите за ДПИ разпоредби на ЗЕ и НЛДЕ са отразени на съответното им систематично място, съгласно дадените указания.

В проекта на ОУ, предоставен с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г., е добавен нов чл. 9, ал. 3 от раздел „ИНФОРМАЦИЯ, КОЯТО СЕ ПРЕДОСТАВЯ ОТ ДПИ НА КЛИЕНТА“ със следния текст: „При поискване от клиента, ДПИ предоставя кумулативни данни за предходен период, съответстващ на периода на доставка на електрическа енергия от ДПИ“.

Предложението на дружеството се приема.

3. В I.12. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г.

доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., е разгледан чл. 6 от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ, като е указано, че с цел съобразяване на проекта на ОУ с изискванията относно тяхното съдържание, регламентирани в ЗЕ и НЛДЕ, в чл. 6 от проекта на ОУ, освен задължения на ДПИ, следва да се включат и правата на дружеството, каквото е изискването на чл. 127, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. НЕК ЕАД излага, че е коригирало отделни текстове от този проект, в т.ч. и т. I.12. Във връзка с гореизложеното НЕК ЕАД включва следните нови разпоредби в чл. 6 от проекта на ОУ:

„(5) ДПИ има право да получи дължимото възнаграждение за доставените количества електрическа енергия.

(6) ДПИ има право да поиска гаранционно обезпечение за вземанията си за доставена електрическа енергия.“.

Поради факта, че НЕК ЕАД е съобразило разпоредбите от проекта на ОУ, касаещи гаранционните обезпечения със съответните части от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., а именно с частите по т. I.11., I.17., I.26. и I.27. и предвид чл. 102, ал. 2, т. 5 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) на НЕК ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ от чл. 6 да отпадне ал. 6.

4. В т. I.13. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., е разгледан чл. 6, ал. 1 от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ, като е указано, че с оглед привеждането в съответствие с чл. 122, ал. 1 от НЛДЕ, както и за яснота, разпоредбата на чл. 6, ал. 1 следва да придобие редакция: „ДПИ се задължава да осигурява надеждно, качествено и непрекъснато снабдяване с електрическа енергия на клиенти, присъединени към електропреносната мрежа, при наличие на някоя от предпоставките, посочени в чл. 3, ал. 2 на настоящите ОУ, с изключение на случаите по чл. 72, чл. 73, чл. 122 и чл. 123 от ЗЕ.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. НЕК ЕАД излага, че чл. 122, ал. 1 от НЛДЕ третира най-общо „лицензиантите“ и заявява, че текстовете свързани с „надеждно, качествено и непрекъснато снабдяване“, „присъединяване към мрежите“, осигуряване на „измерване и отчитане на електрическа енергия, „монтиране и поддържане в изправност на средства за търговско измерване“ касаят предимно мрежовите оператори, чиито компетенции не следва да се пренасят като функция на доставчиците, тъй като доставчикът носи отговорност по обезпечаване и доставка на електрическата енергия на крайния клиент. Дружеството счита, че дословното цитиране на разпоредбата не изяснява индивидуалните отговорности на лицензиантите, като размива задълженията им, в допълнение подвежда евентуалните жалбоподатели по отношение идентификацията на адресатите по преписки. Предвид условията на издадените лицензии на ДПИ на НЕК и независимия преносен оператор, надеждното, качествено и непрекъснато снабдяване с електрическа енергия е функция и отговорност на мрежовите оператори и доставчикът не е в състояние да се ангажира с такива функции.

Във връзка с гореизложените мотиви НЕК ЕАД предлага следната редакция на чл. 6, ал. 1 от проекта на ОУ: „ДПИ се задължава да осигурява снабдяване с електрическа енергия на клиенти, присъединени към електропреносната мрежа, при наличие на някоя от предпоставките, посочени в чл. 3, ал. 2 на настоящите ОУ, с изключение на случаите по чл. 72, чл. 73, чл. 122 и чл. 123 от ЗЕ.“.

Предложението на дружеството се приема.

5. В т. I.15. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., е разгледан чл. 6, ал. 4 от представения със

заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ, като е указано, че разпоредбата следва да отпадне от проекта на ОУ, тъй като предметът й се отнася до взаимоотношения, по които НЕК ЕАД не е страна и в този смисъл разпоредбата не попада в обхвата на общите условия на ДПИ.

Във връзка с мотивите на дружеството, изложени по-горе в т. I.4., НЕК ЕАД предлага редакцията на чл. 6, ал. 4 от проекта на ОУ да се запази, а именно: „Всички уведомления във връзка с ограничаване или влошено качество на доставката, при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, са съгласно договора със съответния мрежови оператор, към когото са присъединени обектите на клиента.“.

Предложението не следва да се приема, тъй като не съответства на задължителното съдържание на ОУ, предвидено в чл. 123 и чл. 127 от НЛДЕ, както и защото разглежданата клауза се отнася до взаимоотношения, по които НЕК ЕАД не е страна и в този смисъл същата не попада в обхвата на общите условия на ДПИ.

Предвид изложеното на НЕК ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, в чл. 6, ал. 4 от проекта на ОУ да отпадне.

6. В т. I.16. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., е разгледан чл. 7, ал. 1 от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ, като е указано, че с оглед привеждането в съответствие с чл. 122, ал. 1 от НЛДЕ, както и за яснота, разпоредбата на чл. 7, ал. 1 следва да придобие редакция: „Клиентът има право да получава надеждно, качествено и непрекъснато електрическа енергия в периода на доставка.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. НЕК ЕАД излага, че съобразно мотивите си, изложени по-горе в т.I.4. дружеството предлага чл. 7, ал. 1 от проекта на ОУ да придобие следната редакция: „Клиентът има право да получава електрическа енергия за периода на доставка, посочен в чл. 8, ал. 4.“.

Предложението на дружеството се приема.

7. В т. I.26. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., е разгледан раздел „Обезпечения“, с включен в него чл. 13 от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ, като е указано, че разпоредбите следва да отпаднат по проекта на ОУ.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. НЕК ЕАД излага, че във връзка с отпадането на раздел „Обезпечения“ от проекта на ОУ и с оглед въвеждане на сигурност в търговските отношения и с цел равнопоставеност на субектите, както и на основание чл. 104, ал. 4 от ПТЕЕ, дружеството предлага в разпоредбата на чл. 7, ал. 2 от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ текстът да бъде добавен текстът: „В случай, че клиентът няма сключен договор с доставчик от последна инстанция и не сключи такъв в указания му срок, ДПИ има право да поиска от съответния мрежови оператор преустановяване на снабдяването с електрическа енергия до сключването на договор и заплащането на всички дължими суми за извършената доставка, включително за временно преустановяване и възстановяване на снабдяването.“ и разпоредбата да придобие редакция: „Клиентите, присъединени към електропреносната мрежа, регистрирани на свободния пазар, сключват договор за продажба на електрическа енергия с ДПИ, в срок от 5 (пет) работни дни от настъпване на някое от събитията по чл. 3, ал. 2. В случай, че клиентът няма сключен договор с доставчик от последна инстанция и не сключи такъв в указания му срок, ДПИ има право да поиска от съответния мрежови оператор преустановяване на снабдяването с електрическа енергия до сключването на договор и заплащането на всички дължими суми за извършената доставка, включително за временно преустановяване и възстановяване на снабдяването. До подписване на договор

доставката на електрическа енергия се осъществява по тези Общи условия.“.

Предложението на дружеството се приема.

8. В т. I.28. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., е разгледан чл. 14, ал. 4 от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ, като е указано, че разпоредбата следва да отпадне от проекта на ОУ, тъй като процедурата за смяна на доставчик е изрично и изчерпателно регламентирана в чл. 102 от ПТЕЕ, а разглежданата разпоредба е фрагментарна и не е съобразена с цялата процедура по ПТЕЕ.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. НЕК ЕАД излага, че предвид отпадането на чл. 14 от проекта на ОУ се предлага редакция в разпоредбата на чл. 7, ал. 5 от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ, като в същата се добавя текстът „включително при смяна на доставчика на електрическа енергия“ и разпоредбата придобива следната редакция: „Клиентът се задължава да заплаща дължимите суми по тези Общи условия в договорените срокове, включително при смяна на доставчика на електрическа енергия.“.

НЕК ЕАД посочва, че мотивът за допълнението е обвързан с обстоятелството, че падежът на последната фактура за плащане е след смяната на доставчика.

Предложението на дружеството се приема.

9. В т. I.31. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., е разгледан чл. 15, ал. 3 от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ, като е указано, че с оглед привеждане в съответствие с чл. 28, ал. 2 от ПТЕЕ разпоредбата следва да придобие редакция: „Доставчикът от последна инстанция събира от клиента и заплаща на оператора на електропреносната мрежа суми за пренос, достъп, други мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано от доставчика от последна инстанция количество електрическа енергия по цени, утвърдени от КЕВР за съответния регулаторен период.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. НЕК ЕАД посочва, че счита констатацията на КЕВР за фрагментарна и несъобразена с цялата процедура по ПТЕЕ. Съгласно чл. 29, ал. 2 от ПТЕЕ клиенти, присъединени към електропреносната мрежа заплащат мрежовите услуги на независимия преносен оператор. В подкрепа на горното дружеството посочва и разпоредбите на „Общите условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“, одобрени от КЕВР, където е указано, че мрежовите услуги на клиентите в електропреносната мрежа се фактурират от оператора. В тази връзка е налично и ясно изразено становище от ЕСО ЕАД. Предвид горното, НЕК ЕАД предлага текстът на чл. 15, ал. 3 от проекта на ОУ да се запази в предложената от дружеството редакция: „Мрежовите услуги се заплащат от клиентите на ДПИ на съответния мрежови оператор, към когото са присъединени неговите обекти, по цени утвърдени от КЕВР за съответния регулаторен период.“.

С оглед привеждане на разпоредбата в съответствие с чл. 29, ал. 2 от ПТЕЕ и предвид факта, че клиенти на НЕК ЕАД в качеството му на ДПИ са клиентите с обекти, присъединени към електропреносната мрежа, на НЕК ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ разпоредбата да придобие редакция:

„(3) Дължимите от клиентите на ДПИ разходи за мрежови услуги се заплащат на независимия преносен оператор по цени, утвърдени от КЕВР.“.

10. В т. I.35. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., е разгледан чл. 18, ал. 3 от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. проект на ОУ, като е указано, че с оглед сигурност в отношенията между страните наличието на непреодолимата сила следва да се

установи с документ от оторизиран орган, какъвто освен Българската търговско-промишлена палата е, например, и Българската стопанска камара. В тази връзка разпоредбата следва да придобие редакция: „Страната, позоваваща се на непреодолимата сила, задължително се снабдява с документ от оторизиран орган за наличието на непреодолима сила в срок от 14 (четиринадесет) дни от началото на непреодолимата сила.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. НЕК ЕАД посочва, че предвид липсата на нормативно изискване за удостоверяване на настъпилата непреодолима сила от „оторизиран орган“, както и с оглед липсата на въведена дефиниция за това понятие като нормативен акт, така и в Общите условия, предлага чл. 18, ал. 3 да отпадне като разпоредба, като и от чл. 18, ал. 4 се заличи препратката „или не потвърди обстоятелството по ал. 3“.

Предложението не следва да се приема, защото позоваването на непреодолима сила следва да е обвързано с потвърждаването на същата от равноотдалечен за страните орган с оглед запазване на принципа на правна сигурност.

Предвид изложеното и с оглед равнопоставеност на НЕК ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3, чл. 18, ал. 3 и ал. 4 от проекта на ОУ, да придобият редакция:

„(3) Страната, позоваваща се на непреодолимата сила, задължително се снабдява с документ от оторизиран орган за наличието на непреодолима сила в срок от 14 (четиринадесет) дни от началото на непреодолимата сила.

(4) В случай, че страната, позоваваща се на непреодолима сила не изпрати уведомлението по ал. 2, или не потвърди обстоятелството по ал. 3, същата губи правото да се позовава на непреодолима сила.“.

II. След анализ на коригирания проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“, представен с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. КЕВР установи следното:

1. След проведеното на 06.04.2022 г. открито заседание за разглеждане на представения с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.02.2022 г. проект на Правила, НЕК ЕАД е коригирало отделни текстове от този проект съгласно съответните части от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., а именно с частите по: т. II.1., т. II.2., т. II.3., т. II.4., т. II.5., т. II.6, т. II.7., т. II.8., т. II.9., т. II.10., т. II.11., т. II.12.,т. II.13., т. I.14., т. II.16., т. I.17., т. I.18., т. I.19., т. I.20., т. I.21. и т. I.22.

2. В т. II.15. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., е разгледана т. 4.1 от раздел „Ред и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“ от проекта на Правилата, като е указано, че във връзка с предложението на НЕК ЕАД за регламентиране на възможност за удължаване на срока за разглеждане на молби, жалби, сигнали и предложения, дружеството следва да предостави обобщена информация за предмета на молбите, жалбите, сигналите и предложенията, с които дружеството е сезирано, както и мотивирано становище за причините, които биха довели до необходимост от удължаване на срока за разглеждането им.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. НЕК ЕАД предлага да се заличи последното изречение на т.4.1 от ПРПЕУ, а именно: „При необходимост от по-дълъг срок за решаване, изпълнителният директор уведомява писмено вносителя.“ и

разпоредбата да придобие редакция: „Срокът, в който ДПИ е длъжен да отговори писмено на заведени в деловодството му молби, жалби, сигнали и предложения, е до 30 календарни дни от датата на регистрирането им.“.

Предложението на дружеството се приема.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Друмев. Докладът е разгледан на закрито заседание, публикуван е на интернет страницата на КЕВР и е проведено открито заседание. По време на откритото заседание представителите на НЕК ЕАД са изложили своите коментари и констатации по доклада. След това дружеството е представило писмено становище и коригирани проекти на ОУ и Правила. След анализ на коригирания проект на ОУ, същият следва да бъде изменен съгласно нормативната уредба, като са посочени конкретните предложения, които дружеството е коригирало и са приети, както и които не са приети със съответните мотиви. Същото се отнася и за Правилата за работа с потребители. Всички предложения са приети. Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде на „Национална електрическа компания“ ЕАД задължителни указания по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката съгласно мотивите на настоящия доклад.

3. Да определи на „Национална електрическа компания“ ЕАД срок за изпълнение на задължителните указания по т. 2.

4. Да задължи „Национална електрическа компания“ ЕАД в срока по т. 3 да преномерира и да съобрази препратките в проектите на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“ и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“ с оглед продължаване на административното производство по подаденото от „Национална електрическа компания“ ЕАД заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г.

П. Друмев прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Дава задължителни указания на „Национална електрическа компания“ ЕАД във връзка със следните разпоредби от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. и коригиран с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД проект на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“:

1.1. Чл. 6, ал. 6 да отпадне;

1.2. Чл. 6, ал. 4 да отпадне.

1.3. Чл. 15, ал. 3 да придобие следната редакция: „Дължимите от клиентите на ДПИ разходи за мрежови услуги се заплащат на независимия преносен оператор по цени, утвърдени от КЕВР.“.

1.4. Чл. 18, ал. 3 да придобие следната редакция: „Страната, позоваваща се на

непреодолимата сила, задължително се снабдява с документ от оторизиран орган за наличието на непреодолима сила в срок от 14 (четиринадесет) дни от началото на непреодолимата сила.“.

1.5. Чл. 18, ал. 4 да придобие следната редакция: „В случай, че страната, позоваваща се на непреодолима сила не изпрати уведомлението по ал. 2, или не потвърди обстоятелството по ал. 3, същата губи правото да се позовава на непреодолима сила“.

2. Определя на „Национална електрическа компания“ ЕАД срок до 06.06.2022 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1, да преномерира и да съобрази препратките в проекта на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ и на проекта на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“ и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“.

А. Йорданов каза, че разбира, че процедурата е такава, но не знае колко итерации ще са необходими, за да предаде НЕК ЕАД Общите условия според законоустановените разпоредби. Това е втора итерация.

П. Друмев отговори, че НЕК ЕАД има право след откритото заседание да предаде възраженията си. Оттук нататък вече няма. Това е последно.

А. Йорданов поясни, че въпросът е свързан с това, че трябва да се приведе в съответствие със законовите разпоредби. Може би ще се наложи дружеството още да се подканя със задължителни указания и други административни способи.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Дава задължителни указания на „Национална електрическа компания“ ЕАД във връзка със следните разпоредби от представения със заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. и коригиран с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД проект на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“:

1.1. Чл. 6, ал. 6 да отпадне;

1.2. Чл. 6, ал. 4 да отпадне.

1.3. Чл. 15, ал. 3 да придобие следната редакция: „Дължимите от клиентите на ДПИ разходи за мрежови услуги се заплащат на независимия преносен оператор по цени, утвърдени от КЕВР.“.

1.4. Чл. 18, ал. 3 да придобие следната редакция: „Страната, позоваваща се на непреодолимата сила, задължително се снабдява с документ от оторизиран орган за наличието на непреодолима сила в срок от 14 (четиринадесет) дни от началото на непреодолимата сила.“.

1.5. Чл. 18, ал. 4 да придобие следната редакция: „В случай, че страната, позоваваща се на непреодолима сила не изпрати уведомлението по ал. 2, или не потвърди обстоятелството по ал. 3, същата губи правото да се позовава на непреодолима сила“.

2. Определя на „Национална електрическа компания“ ЕАД срок до 06.06.2022 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1, да преномерира и да съобрази препратките в проекта на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ и на проекта на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“ и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-341 от 04.05.2022 г. относно **извършена проверка по документи и на място на „Булгаргаз“ ЕАД във връзка с писмо с вх. № Е-13-276-2 от 14.10.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД относно действия на „Булгаргаз“ ЕАД по изпълнение на условията на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ по чл. 176а, ал. 2 от Закона за енергетиката**.

Със Заповед № З-Е-274 от 21.10.2021 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 43 и т. 44, чл. 77, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с т. 32 от Споразумение за изпълнение на Програма за освобождаване на природен газ (Споразумението) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация е възложено на работна група да извърши проверка по документи и на място на „Булгаргаз“ ЕАД. Проверката е във връзка с писмо с вх. № Е-13-276-2 от 14.10.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД относно действия на „Булгаргаз“ ЕАД по изпълнение на условията на Споразумението по чл. 176а, ал. 2 от ЗЕ.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД излага следните твърдения:

1. „Булгаргаз“ ЕАД едностранно и неоснователно е променило началната цена за продажба на заявените количества по Програмата от м. януари 2021 г., като е променило компонентата „разход за капацитет, необходим за осигуряване на природен газ до виртуална търговска точка (ВТТ)“ в размер на 2,4888 лв./MWh. Твърди, че „Булгаргаз“ ЕАД не е спазило задължението си да осигури най-дългосрочния капацитетен продукт или продукта с най-ниска цена при изчисляване на компонентата разходи за капацитет, както и че не е информирало изрично за това търговските участници. Според „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД „Булгаргаз“ ЕАД е нарушило условията по сключения с него договор за покупко-продажба на природен газ по Програма за освобождаване на природен газ (Програмата).

2. Покачване на цената в търговете от 14 и 21 декември 2020 г. от 0,62 лв./MWh на 1,64 лв./MWh.

3. „Булгаргаз“ ЕАД не е предоставило количества природен газ за месечни продукти, равномерно разпределени за всички месеци на оставащия период на годината, след прехвърляне на останали количества нереализиран природен газ от предходни търгове. По този начин е нарушило чл. 8.5. от Споразумението. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“

ЕАД аргументира твърденията си с публикуваната на интернет страницата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД таблица.

Въз основа на изложеното в писмото, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД поставя за изясняване следните въпроси:

1) Кои са действителните причини за драстичното увеличаване на разходите за капацитетни продукти за доставките по Програмата за м. януари 2021 г., в това число: за какви продукти са били направени тези разходи, дали тези разходи са направени за месечни капацитетни продукти и/или продукти с не най-ниска цена?

2) Налице ли е несъответствие на действително направените разходи за капацитетни продукти за доставките по Програмата за м. януари 2021 г. с официално обявените такива от „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно Споразумението и ако е така - в какъв размер са действителните разходи?

3) Коя е причината за покачването на цената на природния газ на търговете по Програмата от началото на газова година 2020/2021 г. и конкретно за месец декември 2020 г., както и дали е обосновано и законосъобразно това покачване?

4) Защо разпределението на незакупените на търг количества природен газ по чл. 8.5 от Споразумението за месеците юни, юли и август 2021 г. не е било равномерно за оставащите месеци от годината, а се е предлагало неравномерно и само за отделни месеци? Съответно - по какви критерии „Булгаргаз“ ЕАД в действителност е определило разпределението и количествата природен газ на незакупените количества по реда на чл. 8.5?

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД отправя искане към Комисията в случай, че се констатира конкретно нарушение, да задължи „Булгаргаз“ ЕАД да извърши корекция на цената за природния газ, закупен по Програмата за м. януари 2021 от търговските участници, съобразно действителните разходи за капацитет на вход, както и да детайлизира информацията относно началната и актуализираната цена на природния газ за предстоящи търгове по Програмата, като посочва цената и на отделните ѝ компоненти, да предоставя тази информация в регламентирания срок, позволяващ на търговските участници да се запознаят подробно с нея и да вземат информирано и своевременно решение относно участието в предстоящите търгове по Програмата.

„Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-20-47 от 22.11.2021 г. е представило в КЕВР становище по писмото на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, както и справки за начина на изчисление на стойността на капацитетните продукти, формиращи актуализираната цена по месеци за 2021 г.

Относно твърдението на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за промяна на компонентата *„разход за капацитет, необходим за осигуряване на природен газ до ВТТ“*, в становището си „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че търговете на „Булгартрансгаз“ ЕАД за годишен и тримесечен капацитетен продукт за газова година 2020/2021 г., включително за м. януари 2021 г., са се провели преди провеждането на годишните търгове по Програмата, заради което дружеството не може да включи в актуализираната цена за м. януари 2021 г. разходи за друг вид капацитетен продукт, освен месечен, тъй като няма как да закупи предварително годишен или тримесечен капацитет, без да е известно какво количество природен газ ще бъде продадено на търговете. Дружеството уточнява, че от 01.01.2021 г. внася природния газ през две входни точки на газопреносната мрежа - Странджа и Кулата/Сидирокастро, като прави пропорционален микс от всички видове капацитетни продукти, които е закупило за съответния месец на двете входни точки и формира крайна цена за месечния капацитет, който се включва като компонент в цената по Програмата. „Булгаргаз“ ЕАД посочва също, че принципът на изчисление на месечния капацитетен продукт е еднакъв за всички месеци от 2021 г., като в същата пропорция фактурира капацитетните продукти и на клиентите по дългосрочните си договори.

Относно покачването на цената в търговете от 14 и 21 декември 2020 г. от 0,62

лв/MWh на 1,64 лв/MWh, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в ЗЕ и Споразумението няма регламентиран механизъм за определяне на „покачване на цената“ в последващите търгове, като дружеството е възприело подхода покачването на цената за 2021 г. да бъде равно на средноаритметичната стойност на компонентата „обществена доставка“ за всеки месец от 2020 г. Компонентата „обществена доставка“ за 2021 г. е в размер на 0,62 лв/MWh. „Булгаргаз“ ЕАД уточнява, че търгът по Програмата се е провел на 21.12.2020 г., а търгът за месечен капацитетен продукт за м. януари 2021 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД се е провел също на 21.12.2020 г., но в по-ранен час. Дружеството не е могло да поеме риск да закупи месечен капацитетен продукт за все още непродадени количества, като в този случай според „Булгаргаз“ ЕАД единственият капацитетен продукт, който следва да бъде калкулиран в цената за м. януари 2021 г. за клиентите, закупили количества на търга, проведен на 21.12.2020 г., е дневен капацитетен продукт. Посочва също, че актуализираната цена за м. януари 2021 г. по Програмата е еднаква и за клиентите, закупили количества на търговете по Програмата, проведени преди търга на „Булгартрансгаз“ ЕАД за месечен капацитет за м. януари 2021 г. и за клиентите, закупили количества на търговете по Програмата, проведени след търга на „Булгартрансгаз“ ЕАД за месечен капацитет за м. януари 2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включило в крайната цена за продажба, различна стойност на покачването на цената за двете групи клиенти. Дружеството е изчислило покачването на цената в размер на 1,64 лв./MWh за м. януари 2021 г., на търга, проведен на 21.12.2020 г. , като сума от: покачването на цената – 0,62 лв./MWh за 2021 г. и разликата между разходи за месечен и дневен капацитет за м. януари 2021 г. – 1,02 лв./MWh, изчислена съгласно тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Уточнява се, че покачването от 1,64 лв./MWh в цената за количествата за м. януари е приложено единствено за търга, проведен на 21.12.2020 г.

Относно твърдението на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за нарушение на чл. 8.5 от Споразумението при търговете, проведени през 2021 г., „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че чл. 8 от Споразумението се отнася единствено за търговете по Програмата, провеждани за 2020 г. и не е относим за търговете за 2021 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-47 от 26.11.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД са изискани обяснения за неспазване на т. 13.2. от Споразумението за публикуване на началната цена и количествата природен газ в десетдневен срок преди провеждане на търгове по Програмата за 2021 г.; непредлагането на месечни продукти за м. януари, м. февруари и м. март 2021 г. на търга на 14.12.2020 г.; непредлагането на месечни продукти за м. февруари и м. март 2021 г. на търга на 21.12.2020 г.; непредлагането на продукт за: м. юни 2021 г. на търга на 10.05.2021 г. и м. юли 2021 г. на търга на 14.06.2021 г.; предлагането на по-малки количества на търговете на 11.01.2021 г. и 10.05.2021 г., спрямо незакупените количества от предходните търгове на 21.12.2020 г. и 29.04.2021 г.; предлагането на по-големи количества на търговете на 08.02.2021 г. и 14.06.2021 г., спрямо незакупените количества от предходните търгове на 11.01.2021 г. и 10.05.2021 г. и предлагането само на един месечен продукт - за м. септември 2021 г. на търга на 09.08.2021 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило обяснения и информация с писмо с вх. № Е-15-20-47 от 07.12.2021 г.

По отношение на неспазване на десетдневния срок по т. 13.2 от Споразумението, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че за търговете, проведени на 07.12.2020 г., 08.02.2021 г., 08.03.2021 г. и 09.09.2021 г. срокът е преди първо число на съответния месец и решението на КЕВР за цена на природния газ за месеца, в който се провежда търга, не е било налично. За търга, проведен на 29.04.2021 г. – решение на КЕВР за определяне на цена на природния газ за м. април 2021 г. е взето на 21.04.2021 г. За търга, проведен на 21.12.2020 г., се предлагат незакупените количества, предложени на търговете на 07.12.2020 г. и 14.12.2020 г. и е невъзможно изпълнение на изискването за публикуване на началната

цена и количествата десет дни преди търга, тъй като между двата търга на 14.12.2020 г. и 21.12.2020 г. има 6 календарни дни. За търга, проведен на 11.01.2021 г., срокът по т. 13.2. от Споразумението не е спазен, тъй като „Булгаргаз“ ЕАД е сключило двустранни договори за доставка на количества през 2021 г. с „Топлофикация София“ ЕАД едва на 16.12.2020 г., с „Овергаз Мрежи“ АД на 21.12.2020 г., а „Неохим“ АД са представили завишени заявки за доставка през 2021 г. в последните дни на 2020 г., като увеличението е в общ размер от 486 593,428 MWh. Изчислението на свободните количества и преразпределението им по Програмата по месеци, отчитайки завишените годишни заявки за доставка на природен газ в резултат на сключените договори, е изисквало технологично време. Посочва се също, че 01.01.2021 г., 02.03.2021 г. и 03.03.2021 г. са били почивни дни.

По отношение непредлагането на месечни продукти през м. януари, м. февруари и м. март 2021 г. на търговете на 14.12.2020 г. и 21.12.2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД твърди, че в условия на период с екстремно ниски температури, съществува реален риск, повишеното дневно потребление да не може да бъде гарантирано с осигурения ресурс, както и че не съществува механизъм, по който може да се прогнозират периодите, в които ще има завишено потребление, съответно да бъде ограничено потреблението на клиентите до размера на договорените количества в годишните им програми. В тази връзка посочва, че потреблението на „Топлофикация София“ ЕАД и „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на близо 30% от общата консумация на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД в страната, с които дружеството към 14.12.2020 г. не е имало сключени договори за доставка за 2021 г., като договорите с тях са сключени непосредствено преди края на 2020 г. Заявените от тези дружества към „Булгаргаз“ ЕАД количества са били три пъти по-ниски в сравнение с реалното потребление, което се е доказало и от факта, че през годината на доставка „Топлофикация София“ ЕАД се обърнала с искане до „Булгаргаз“ ЕАД за значително увеличение на количествата. „Булгаргаз“ ЕАД заявява, че не е предложило за продажба месечни продукти, включително и с цел гарантиране сигурността на доставките за страната и нормалната работа на газопреносната система в Република България.

По отношение непредлагането на продукт за м. юни 2021 г. и м. юли 2021 г. съответно на търговете на 10.05.2021 г. и 14.06.2021 г., дружеството посочва, че не е предложило за продажба количества природен газ на търговете по Програмата за посочения период с цел обезпечение и гарантиране на обвързващите заявки на клиентите и с оглед на очакваните ремонтни дейности по газопровода извън територията на Република България.

По отношение на предлагането на количества на търговете на 11.01.2021 г., 10.05.2021 г., 08.02.2021 г. и 14.06.2021 г. различни от незакупените количества от предходните търгове на 21.12.2020 г., 29.04.2021 г., 11.01.2021 г. и 10.05.2021 г., както и предлагането само на един месечен продукт за м. септември 2021 г. на търга на 09.08.2021 г., „Булгаргаз“ ЕАД заявява, че дружеството има задължение единствено да съгласува календара за провеждане на търговете за 2021 г. Дружеството заявява също, че няма нормативно задължение да предлага равномерни количества през месеците от календарната година, като доставката следва да е равномерна единствено на дневна база.

В хода на проверката се установи следното:

В чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ са определени минималните количества природен газ за периода от 2020 г. до 2024 г. по години, които обществениият доставчик предлага за продажба на организиран борсов пазар на природен газ.

Съгласно чл. 176а, ал. 2, изр. първо от ЗЕ количествата по ал. 1 се предлагат за продажба при условията и по реда на одобрено от Комисията споразумение за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ, сключено между оператора на организирания борсов пазар на природен газ и обществения доставчик.

Съгласно чл. 176а, ал. 3, т. 1 от ЗЕ количествата по ал. 1 се освобождават съгласно споразумението по ал. 2 и при спазване на следните условия: провеждане до два търга за освобождаване на количествата по ал. 1 с цел гарантиране сигурността на доставките за страната, като количествата са предназначени за крайни снабдители или клиенти, присъединени към газопреносната система на Република България.

Съгласно чл. 176а, ал. 4 от ЗЕ за освободените и незакупени по ал. 3 количества се провеждат последващи търгове с покачване на цената съгласно условията и ценовите механизми на споразумението по ал. 2. Количествата са предназначени за клиенти в и/или извън страната. Обществеият доставчик се разпорежда с неизкупените след последния проведен търг количества.

„Булгаргаз“ ЕАД е обществен доставчик на природен газ за територията на Република България съгласно издадената му от КЕВР лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. С Решение по Протокол № 209 от 29.11.2019 г., по т. 2 на КЕВР е одобрено Споразумение за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ, сключено между оператора на организирания борсов пазар на природен газ и обществения доставчик на природен газ. Съгласно т. 4 от Споразумението обществеият доставчик предлага за продажба на организирания борсов пазар на природен газ не по-малко от следните количества природен газ: през 2020 г. – 2 220 GWh, през 2021 г. – 4 281 GWh, през 2022 г. – 6 342 GWh, през 2023 г. – 8 720 GWh и през 2024 г. – 11 099 GWh.

Съгласно т. 6 от Споразумението природният газ се освобождава при спазване на следните условия: провеждане до два търга за освобождаване на количествата с цел гарантиране сигурността на доставките за страната, като количествата са предназначени за крайни снабдители или клиенти, присъединени към газопреносната система на Република България; за освободените и незакупени количества в първите два търга се провеждат последващи търгове с покачване на цената; тези количества са предназначени за клиенти във и/или извън страната.

В т. IV от Споразумението е регламентиран начина на определяне на цената на природния газ и на нейната актуализация, съгласно който началната цена на търговете за освобождаване се определя от обществения доставчик и включва компоненти за: среднопретеглена цена на природния газ на входа на газопреносната система; разходи за осигуряване на природен газ по програмата за освобождаване (условно-постоянни и променливи); разходи от наложено задължение към обществото; разходи за осигуряване на необходимия капацитет.

Компонентата „среднопретеглена цена на природния газ на входа на газопреносната система“ е утвърдената от КЕВР в решението за цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД, в рамките на което се провежда търга.

Компонентата „разходи“, включва условно-постоянните и променливите разходи, относими към количествата природен газ по програмата за освобождаване.

Размерът на условно-постоянните разходи, съответно променливите разходи, се определя като пропорционална част от общите условно-постоянни разходи, съответно променливи разходи, на „Булгаргаз“ ЕАД, съобразно количествата природен газ, доставяни от дружеството във връзка с обществената доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и дългосрочните договори и краткосрочни сделки за доставка на природен газ по свободно договорени цени, по които е страна. Размерът на общите условно-постоянни разходи на „Булгаргаз“ ЕАД съответства на взетия предвид във връзка с утвърждаване на цената на природния газ на дружеството за първото тримесечие на годината, в рамките на която се провежда търга. Размерът на общите променливи разходи на „Булгаргаз“ ЕАД съответства на взетия предвид във връзка с утвърждаване на цената на природния газ на дружеството за съответното тримесечие, в рамките на което се провежда търга. Количествата природен газ са доставяните от дружеството през годината, за която се провежда търга.

Компонентата „задължения към обществото“ е компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, утвърдена от КЕВР в решението за цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за съответното тримесечие, в рамките на което се провежда търга.

Компонентата „разходи за капацитет, необходим за осигуряване на природен газ до виртуална търговска точка“, включва разходите за осигуряване на необходимия капацитет на входни точки на системата, които се остойностяват по цената за годишен и/или тримесечен и/или месечен капацитетен продукт, като с приоритет „Булгаргаз“ ЕАД е длъжно да осигури възможно най-дългосрочния продукт, или продуктът с най-ниска цена.

Цената, по която се осъществява продажбата на природния газ е началната цена, актуализирана за всяко тримесечие с изменението на компонентите „среднопретеглена цена на природния газ на входа на газопреносната система“, „разходи“ и „задължения към обществото“, съответстващо на взетото предвид във връзка с утвърждаване на цената на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за съответното първо, второ, трето или четвърто тримесечие, на годината на за доставка на природния газ. Компонентата „разходи за капацитет, необходим за осигуряване на природен газ до виртуална търговска точка“ се актуализира, в случай на изменение на цените на капацитетните продукти през годината на доставка на природния газ.

Цената за всеки месец от периода на физическа доставка е актуализираната цена и надбавката, получена в рамките на търга.

Съгласно т. 11 от Споразумението за всяка следваща година „Газов Хъб Балкан“ ЕАД след съгласуване с обществения доставчик определя и публикува на интернет страницата си **календара на търговете**, както и максимални и минимални количества, които могат да бъдат закупени от един участник, не по-късно от един месец преди провеждането на първия търг.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си календар на търговете за 2021 г.: (https://balkangashub.bg/storage/content-files/products/grp/Auction_Calendar_2021_bg.pdf).

В календара на търговете за 2021 г. са определени следните дати за провеждане на търгове: **30.11.2020 г.** – търг за годишен продукт и търг за дванадесет месечни продукта; **07.12.2020 г.** – търг за годишен продукт в размер на незакупените количества от годишния продукт, предложен на предходния търг и търг за дванадесет месечни продукта в размер на незакупените количества от месечните продукти, предложени в предходния търг; **14.12.2020 г.** – търг за годишен продукт в размер на незакупените количества от годишния продукт, предложен на търга на 07.12.2020 г. и търг за дванадесет месечни продукта в размер на незакупените количества от месечните продукти, предложени на търга на 07.12.2020 г.; **21.12.2020 г.** – дванадесет месечни продукти в размер на незакупените количества, предложени на търга на 14.12.2020 г.; **всеки втори понеделник от месеца**, предхождащ месеца на физическа доставка – търг за количествата, незакупени в предходния търг, предложени като месечни продукти с равномерна доставка.

Съгласно т. 13.2. от Споразумението „Булгаргаз“ ЕАД обявява на интернет страницата си началната цена и количествата природен газ не по-късно от 10 дни преди провеждането на търга, както и актуализираната цена, по която се осъществява продажбата на природния газ, на първо число на съответното тримесечие. Началната и актуализираната цени се обявяват по компоненти.

1. Относно промяната на компонентата „разход за капацитет, необходим за осигуряване на природен газ до ВТТ“ за м. януари 2021 г. в размер на 2,4888 лв./MWh.

На 01.01.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си съобщение, относно актуализация на цената по Програмата за м. януари 2021 г. В публикуваното съобщение „Булгаргаз“ ЕАД е обявило актуализирана цена за м. януари

2021 г. в размер на 29,11 MWh, която включва утвърдената от КЕВР цена на вход на националната газопреносна мрежа; условно-постоянни разходи; променливи разходи; компонента „задължение към обществото“; разходи за капацитет на входна точка на националната газопреносна мрежа и пренос до ВТТ в размер на 2,4888 лв./MWh.

Дружеството е представило следната справка за изчисление на стойността на капацитетните продукти за м. януари 2021 г.:

Капацитетен продукт	Дни в периода	Цена на Входен пункт Странджа 2 за целия период – лева/MWh	Единична цена в лева/ MWh/ден	Цена на входен пункт на Кулата/Сидирокастро за целия период - лева/MWh	Единична цена в лева/ MWh/ден	Дял на закупения капацитет на Странджа 2 - лева/ MWh/ден	Дял на закупения капацитет на Кулата/Сидирокастро - лева/ MWh/ден	Крайна цена от двата входни пункта - лева/ MWh/ден
годишен	365	421,159900	1,153863	198,025700	0,542536	0,960456	0,090938	1,051394
тримесечен	90	171,452500	1,905028	80,615400	0,895727	1,585713	0,150139	1,735852
месечен	31	74,114900	2,390803	34,848200	1,124135	1,990064	0,188424	2,178488

Капацитетен продукт	Дни в месеца	Количество (MWh) закупен капацитет на ден на Входен пункт Странджа 2	Общо количество(MWh) за месеца	Количество (MWh) закупен капацитет на ден на Кулата/Сидирокастро	Общо количество(MWh) за месеца	Общо количество(MWh) закупен капацитет за месеца на двата входни пункта
годишен	31	29 524	915 239	-	-	915 239
тримесечен	31	-	-	14 000	434 000	434 000
месечен	31	40 000	1 240 000	-	-	1 240 000
Общо		69 524	2 155 239	14 000	434 000	2 589 239
%			83%		17%	100%

GRP Сегмент – Разходи до ВТТ	лева/ MWh/ден
месечен капацитет	2,1785
пренос	0,2573
такса неутралност при балансиране	0,0530
Общо	2,4888

От 01.01.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД внася природен газ освен през входна точка на газопреносната мрежа Странджа 2, така и през входна точка Кулата/Сидирокастро, предвид стартиране на доставките по договор с азербайджанска компания.

„Булгаргаз“ ЕАД е разполагало за м. януари 2021 г. с месечен капацитетен продукт само на входен пункт Странджа 2.

Търговете за капацитетни продукти за точките на междусистемно свързване на „Булгартрансгаз“ ЕАД (вкл. Странджа 2 и Кулата/Сидирокастро) за газова година 2020/2021 се провеждат съгласно календара на Европейска мрежа на операторите за пренос на природен газ (ENTSOG), като търговете, на които може да се резервира капацитетен продукт за м. януари 2021 г. са:

- Търг за твърд годишен капацитетен продукт, започващ на 01.10.2020 г., който е проведен на 06.07.2020 г. в 07:00 ч. (UTC);

- Първи търг за твърди тримесечни капацитетни продукти, започващи съответно на 01.10.2020 г., 01.01.2021 г., 01.04.2021 г. и 01.07.2021 г., който е проведен на 03.08.2020 г. в 07:00 ч. (UTC);

- Втори търг за твърди тримесечни капацитетни продукти, започващи съответно на 01.01.2021 г., 01.04.2021 г. и 01.07.2021 г., който е проведен на 02.11.2020 г. в 08:00 ч. (UTC);

- Търг за месечен капацитетен продукт, започващ на 01.01.2021 г., който е проведен на 21.12.2020 г. в 08:00 ч. (UTC).

- Търг за твърд дневен капацитетен продукт се провежда в 15:30 ч. (UTC) при зимно часово време и 14:30 ч. (UTC) при лятно часово време в предишния ден, за който се резервира твърдият дневен капацитетен продукт.

Периодът за наддаване по всички търгове по Програмата е определен в т. 10 от Споразумението и е **от 10:00 ч. до 16:00 ч.** в определените дни за провеждане на търгове. Търговете се провеждат в работни дни. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД има право да приеме за валидни оферти, които са подадени до 120 секунди преди 10:00 ч. или до 120 секунди след 16:00 ч. по технически причини и/или причини, свързани със забавяне на комуникацията между сървърите на клиентите и сървъра на платформата за търговия.

Търговете, на които е възможно да се резервират количества природен газ с физическа доставка за м. януари 2021 г. по Програмата, са проведени съответно на 30.11.2020 г., 07.12.2020 г., 14.12.2020 г. и 21.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е имало възможност да резервира месечен капацитетен продукт за м. януари 2021 г. за количества природен газ продадени по Програмата от търговете на 30.11.2020 г., 07.12.2020 г. и 14.12.2020 г., т.к. търгът за месечен капацитетен продукт е проведен след тези търгове за количества по Програма за 2021 г.

„Булгаргаз“ ЕАД не е имало възможност да резервира **месечен** капацитетен продукт за м. януари 2021 г. за количества природен газ от търга на 21.12.2020 г., т.к. търгът по Програмата се е провел в по-късен час от търга на „Булгартрансгаз“ ЕАД за месечни капацитети.

„Булгаргаз“ ЕАД е могло единствено да резервира дневен капацитетен продукт за количествата продадени на търга на 21.12.2020 г. по Програмата за м. януари 2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД не е включило в компонентата разходи за капацитет на входна точка на националната газопреносна мрежа и пренос до ВТТ разходи за дневен капацитетен продукт. Тези разходи са включени от дружеството в компонентата покачване на цената само за участниците, които са закупили количества за м. януари 2021 г. от търга на 21.12.2020 г., което е разгледано подробно по-долу в т. 2 от настоящия доклад.

„Булгаргаз“ ЕАД не е имало възможност да резервира тримесечен капацитетен продукт на търговете на 03.08.2020 г. и 02.11.2020 г. за количества природен газ по Програмата за 2021 г., т.к. проведените два търга за тримесечен капацитетен продукт предхождат търговете за количества по Програма за 2021 г.

„Булгаргаз“ ЕАД не е имало възможност да резервира годишен капацитетен продукт на търга на 06.07.2020 г. за количества природен газ по Програмата, т.к. този търг предхожда търговете за количества по Програма за 2021 г. В тази връзка, следва да се отбележи също, че количествата по Програмата са за доставка през съответната календарна година, докато годишния капацитетен продукт се резервира за газова година, която започва на 1 октомври от дадена календарна година и завършва на 1 октомври на следващата календарна година.

При изчисленията на „Булгаргаз“ ЕАД на стойността на компонентата разходи до ВТТ по Програмата за м. януари 2021 г. с използването на капацитети от двата входни пункта на газопреносната мрежа – Странджа 2 и Кулата/Сидирокастро се получава крайна цена за месечен капацитетен продукт в размер на 2,178488 лева/MWh/ден. Същата цена е приложена от „Булгаргаз“ ЕАД по Програмата за м. януари 2021 г. към клиенти, като тя е с по-ниска стойност от цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД за месечен капацитетен продукт на входен пункт Странджа 2 - 2,390803 лева/MWh/ден. Изчисленията за месечния капацитетен продукт отразяват теглово и другите резервирани от дружеството капацитетни продукти за м. януари 2021 г. на двата входни пункта – годишен и тримесечен капацитетен продукт. Поради тази причина се получава по-ниска стойност на изчисления месечен капацитетен продукт, спрямо цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД на

входен пункт Странджа 2.

В решение на КЕВР № Ц - 1 от 01.01.2021 г. за утвърждаване на цена за м. януари 2021 г. е посочено, че общото количество природен газ за м. януари 2021 г. за вътрешния пазар по договорите за доставка на природен газ с ООО „Газпром експорт", азербайджанската компания и от добив на природен газ в ПГХ „Чирен" е разпределено за дейността „обществена доставка" на природен газ, за Програмата и по двустранните договори. В тази връзка следва да се отбележи, че количествата природен газ от внос през двата входни пункта за м. януари 2021 г., в т.ч. и количества от ПГХ „Чирен" в конкретното съотношение са обезпечавали и реализираните количества по Програмата за м. януари 2021 г.

Начинът на изчисление на капацитетните продукти от страна на „Булгаргаз" ЕАД е неточен за определен капацитет в определено съотношение, т.к. конкретно за м. януари 2021 г. е изчислена цена за тримесечен капацитетен продукт от двата входни пункта Странджа 2 и Кулата/Сидирокастро в размер на 1,735852 лева/MWh/ден, която ще се начисли за м. януари 2021 г. от „Булгаргаз" ЕАД на неговите клиенти, извън Програмата, които са поискали резервиране на тримесечен капацитетен продукт. В тази връзка, следва да се отбележи, че за м. януари 2021 г. „Булгаргаз" ЕАД е имало резервиран тримесечен капацитетен продукт само на входен пункт Кулата/Сидирокастро, като единичната цена за ден за м. януари 2021 г. на „Булгартрансгаз" ЕАД за тримесечен капацитетен продукт е 0,895727 лева/MWh/ден (80,6154 лева/MWh/ден/тримесечие / 90 дни за I тримесечие на 2021 г.), която е значително по-ниска от изчислената от „Булгаргаз" ЕАД цена в размер на 1,735852 лева/MWh/ден.

Отделно от това, при посочените по-горе изчисления за м. януари 2021 г. на „Булгаргаз" ЕАД не е бил резервиран един и същи капацитет на двата входни пункта. Резервиран е годишен капацитетен продукт само на Странджа 2, тримесечен капацитетен продукт само на Кулата/Сидирокастро и месечен капацитетен продукт само на Странджа 2. В този случай, като се умножи единичната цена на „Булгартрансгаз" ЕАД на съответния капацитетен продукт за м. януари 2021 г. по резервираното количество се получава стойността, която следва да се заплати на „Булгартрансгаз" ЕАД, а именно: 4 409 401,921 лв. Сумата, която следва да се заплати от клиентите на „Булгаргаз" ЕАД за същите резервирани капацитетни продукти за м. януари 2021 г. спрямо изчислените от дружеството стойности за крайната цена за съответния капацитетен продукт от двата входни пункта е 4 416 962,666 лв. Разликата, която се получава между двете суми е в размер на -7 560,745 лв.

От представените изчисления, включващи месеците от януари до ноември 2021 г. се установи също, че закупеният годишен капацитетен продукт за ден за входен пункт Странджа 2 се различава за отделните месеци от газова година 2020/2021 г., за входен пункт Кулата/Сидирокастро за м. януари и м. февруари 2021 г. не е закупуван, за месеците от март до септември е еднакъв. Тримесечен капацитетен продукт за ден за входен пункт Странджа 2 за газова година 2020/2021 е закупен само за м. февруари, а за входен пункт Кулата/Сидирокастро е закупен за всеки месец от газова година 2020/2021 и се различава за месеците януари и февруари спрямо месеците от март до септември.

Следва да се отбележи също, че през м. януари 2021 г. са се добивали количества природен газ, собственост на „Булгаргаз" ЕАД, от ПГХ „Чирен" за осигуряване на потреблението на клиентите му, видно от решение на КЕВР № Ц - 1 от 01.01.2021 г. за утвърждаване на цена на „Булгаргаз" ЕАД за м. януари 2021 г. Представените от „Булгаргаз" ЕАД изчисления за капацитетни продукти не включват количества от входен пункт ГИС „Чирен".

2. Относно покачването на цената в търговете от 14 и 21 декември 2020 г. от 0,62 лв./MWh на 1,64 лв./MWh.

Относно предвиденото в ЗЕ и Споразумението „покачване на цената“ в последващите търгове след първите два, следва да се отбележи, че ЗЕ и Споразумението не определят по какъв начин да става това покачване. „Булгаргаз“ ЕАД е определило самостоятелно начина, по който да се определя покачването, съгласно който покачването на цената е равно на средноаритметичната стойност на компонентата „обществена доставка“ за всеки месец от 2020 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че тази компонента е част от регулираната цена и се променя всеки месец, като стойността ѝ фигурира в решението на КЕВР за утвърждаване на цена на природния газ за регулирания пазар, като стойността на компонентата „обществена доставка“ за 2021 г. е в размер на 0,62 лв./MWh.

На 09.12.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си съобщение за провеждането на търгове на 14.12.2020 г. (Търг 3) по Програмата за 2021 г. В публикуваното съобщение е посочено, че началната цена е в размер на 29,41 лв./MWh, като същата включва следните компоненти: цена на доставка в размер на 28,79 лв./MWh (формирана от утвърдена цена на вход за месец декември 2020 г.; условно-постоянни разходи; променливи разходи; компонента „задължение към обществото“; разходи до ВТТ) и покачване на цената в размер на 0,62 лв./MWh.

На 16.12.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си съобщение за провеждането на търгове на 21.12.2020 г. (Търг 4) по Програмата за 2021 г. В публикуваното съобщението са посочени две начални цени, както следва – Начална цена за търговете, които ще се проведат на 21.12.2020 г. за м. януари 2021 г. в размер на 31,66 лв./MWh, като същата включва следните компоненти: цена на доставка в размер на 30,02 лв./MWh (формирана от утвърдена цена на вход за месец декември 2020 г.; условно-постоянни разходи; променливи разходи; компонента „задължение към обществото“; разходи до ВТТ) и покачване на цената в размер на 1,64 лв./MWh, както и Начална цена в размер на 30,64 лв. за търговете за 21.12.2020 г. за периода м. април – м. декември 2021 г., като същата включва следните компоненти: цена на доставка в размер на 30,02 лв./MWh (формирана от утвърдена цена на вход за месец декември 2020 г.; условно-постоянни разходи; променливи разходи; компонента „задължение към обществото“; разходи до ВТТ) и покачване на цената в размер на 0,62 лв./MWh за останалите месеци, за които има предложени количества на търга.

Търгът за месечен капацитетен продукт за м. януари 2021 г., проведен на 21.12.2020 г. в 08:00 ч. (UTC) предхожда търга на 21.12.2020 г. за количества по Програма за 2021 г., който започва в 10:00 ч. „Булгаргаз“ ЕАД е имало възможност да осигури дневен капацитетен продукт в газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД за резервираните за доставка количества по Програмата за м. януари 2021 г. от търга, проведен на 21.12.2020 г.

В публикуваните на интернет страницата на „Булгаргаз“ ЕАД съобщения за провеждане на търгове по Програмата за 2021 г. (след съобщенията за провеждане на първите два търга по Програмата за 2021 г.) „Булгаргаз“ ЕАД е включило към началната цена за търговете и компонента „покачване на цената“. Тази компонента е в размер на 0,62 лв./MWh с изключение на търговете, които са се провели на 21.12.2020 г. за количества за м. януари 2021 г., когато компонентата „покачване на цената“ е била в размер на 1,64 лв./MWh.

Дружеството е изчислило стойността от 1,64 лв./MWh за компонентата „покачване на цената“ като сума от покачване на цената за 2021 г. – 0,62 лв./MWh плюс разликата между разходите за месечен и дневен капацитет за м. януари 2021 г. за входен пункт Странджа 2 в размер на 1,02 лв./MWh.

Стойността от 1,02 лв./MWh е получена при прилагане на цените за достъп и пренос през газопреносните мрежи собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газовата година

01.10.2020 г. – 30.09.2021 г. Цените на „Булгартрансгаз“ ЕАД за посочените капацитетни продукти за м. януари 2021 г. за входен пункт Странджа 2 са, както следва: месечен капацитетен продукт за м. януари 2021 г. – 74,1149 лв./MWh/ден/месец, дневен капацитетен продукт за м. януари 2021 г. – 3,4154 лв./MWh/ден (3,4154 лв./MWh/ден – 74,1149 лв./MWh/ден/месец/31дни за м. януари).

„Булгаргаз“ ЕАД е използвало дневен капацитетен продукт само на входен пункт Странджа 2 за количествата, продадени на търга на 21.12.2020 г. по Програмата за м. януари 2021 г., въпреки че тези количества са се осигурявали, включително и от внос, през входен пункт Кулата/Сидирокастро. „Булгартрансгаз“ ЕАД е определило цена за дневен капацитетен продукт за м. януари 2021 г. за входен пункт Странджа 2 в размер 3,4154 лв./MWh/ден, а за входен пункт Кулата/Сидирокастро - 1,6059 лв./MWh/ден.

Споразумението регламентира, че цената за всеки месец от периода на физическа доставка е актуализираната цена и надбавката, получена в рамките на търга (т. 13.1).

За доставката на количества по Програмата „Булгаргаз“ ЕАД начислява на клиентите си: актуализирана цена за съответния месец; надбавка, в случай, че е получена такава в рамките на търга, както и конкретното покачване на цената на участниците в последващите търгове след първите два.

Актуализираната цена за м. януари 2021 г., която включва и разходи за капацитет, е за всички клиенти, закупили количества природен газ за доставка през м. януари 2021 г. и е еднаква за клиентите, закупили количества на търговете по Програмата, проведени преди и след търга за месечен капацитет за м. януари 2021 г.

На 01.01.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си актуализирана цена по Програмата за м. януари 2021 г. в размер на 29,11 лв./MWh, включваща: утвърдената от КЕВР цена на вход на националната газопреносна мрежа; условно-постоянни разходи; променливи разходи; компонента „задължение към обществото“; разходи за капацитет на входна точка на националната газопреносна мрежа и пренос до ВТТ в размер на 2,4888 лв./MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД не е добавило 1,02 лв./MWh към актуализираната цена по Програмата за м. януари 2021 г. като част от разходите за капацитет на входна точка на националната газопреносна мрежа и пренос до ВТТ при доставката на количествата за м. януари 2021 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е прибавило 1,02 лв./MWh за доставка на количествата за м. януари 2021 г. само към цената на участниците, които са закупили количества от търга на 21.12.2020 г. по Програмата към компонентата „покачване на цената“, което е формирало нейната стойност в размер на 1,64 лв./MWh.

3. Относно неизпълнение на задължението на „Булгаргаз“ ЕАД по чл. 8.5. от Споразумението за предоставяне на количества природен газ за месечни продукти, равномерно разпределени за всички месеци на оставащия период на годината след прехвърляне на останали количества нереализиран природен газ от предходни търгове.

В т. 8 от Споразумението е регламентирана последователността за провеждането на търговете за 2020 г. по Програмата Съгласно т. 8.5. от Споразумението всеки втори понеделник от месеца, предхождащ месеца на физическа доставка, се провежда търг за количествата, незакупени в търговете по т. 8.4.1 и 8.4.2 като месечни продукти с равномерна доставка. Месечните продукти се изчисляват като усреднена стойност на сумата от остатъка от годишния продукт по т. 8.4.1 и остатъците от месечните продукти по т. 8.4.2, равномерно разпределени за всички месеци, а незакупеното количество от продукта за даден месец се добавя към следващите месеци. Продуктите са предназначени за клиенти в и/или извън страната.

Последователността за провеждане на търгове по Програмата за 2021 г. е регламентирана в календара на търговете за 2021 г.

Според календара на търговете за 2021 г. всеки втори понеделник от месеца, предхождащ месеца на физическа доставка, се провежда търг за количествата, незакупени в предходния търг, предложени като месечни продукти с равномерна доставка. В календара на търговете за 2021 г. няма задължение за „Булгаргаз“ ЕАД остатъците от продуктите да са равномерно разпределени за всички месеци, а предвижда единствено предложените месечни продукти да са с равномерна доставка.

В публикуваното на 09.12.2020 г. на интернет страницата на дружеството съобщение за провеждане на търгове на 14.12.2020 г. по Програмата, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило следните незакупени количества по време на търговете, проведени на 07.12.2020 г.: годишен продукт в размер на 1 775,135 GWh и 12 месечни продукта за 2021 г., както следва: м. януари 0 MWh, м. февруари 0 MWh, м. март 0 MWh, м. април 103 064 MWh, м. май 102 564 MWh, м. юни 103 064 MWh, м. юли 118 064 MWh, м. август 118 064 MWh, м. септември 88 064 MWh, м. октомври 56 064 MWh, м. ноември 28 064 MWh и м. декември 264 MWh. „Булгаргаз“ ЕАД не е предложило на търга на 14.12.2020 г. месечни продукти за месеците януари, февруари и март 2021 г., като по този начин е предложило 9 месечни продукта, а не 12 месечни продукта и съответно не е спазило календара на търговете за 2021 г.

В публикуваното на 16.12.2020 г. на интернет страницата на дружеството съобщение за провеждане на търгове на 21.12.2020 г. по Програмата, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило следните незакупени количества по време на търговете, проведени на 14.12.2020 г.: 12 месечни продукта за 2021 г., както следва: м. януари 316 500 MWh, м. февруари 0 MWh, м. март 0 MWh, м. април 241 766 MWh, м. май 241 766 MWh, м. юни 241 766 MWh, м. юли 241 766 MWh, м. август 241 766 MWh, м. септември 241 766 MWh, м. октомври 241 766 MWh, м. ноември 241 766 MWh и м. декември 241 766 MWh. „Булгаргаз“ ЕАД не е предложило на търга на 21.12.2020 г. месечни продукти през м. февруари и м. март 2021 г., като е предложило 10 месечни продукти, а не 12 месечни продукти и съответно не е спазило календара на търговете за 2021 г.

В публикуваното на 01.05.2021 г. на интернет страницата на дружеството съобщение за провеждане на търгове на 10.05.2021 г. по Програмата, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило следните незакупени количества по време на търговете, проведени на 29.04.2021 г.: 6 месечни продукта за 2021 г., както следва: м. юли 372 000 MWh, м. август 310 000 MWh, м. септември 270 000 MWh, м. октомври 115 723 MWh, м. ноември 111 990 MWh и м. декември 115 723 MWh. На търговете на 10.05.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД не е предложило продукт за м. юни 2021 г., като не е спазило изискването на календара на търговете за 2021 г. да се проведе търг в месеца, **предхождащ месеца на физическа доставка.**

В публикуваното на 03.06.2021 г. на интернет страницата на дружеството съобщение за провеждане на търгове на 14.06.2021 г. по Програмата, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило 2 месечни продукта за 2021 г. за незакупени количества по време на търговете, проведени на 10.05.2021 г.: м. август 127 416 MWh и м. септември 127 416 MWh. На търговете на 14.06.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД не е предложило продукт за м. юли 2021 г., като не е спазило изискването на календара на търговете за 2021 г. да се проведе търг в месеца, **предхождащ месеца на физическа доставка**.

Общото предложено количество на търговете на 21.12.2020 г. е 2 492 394 MWh, резервираното количество е 77 168 MWh, като незакупеното количество е 2 415 226 MWh. Общото предложено количество на следващия търг на 11.01.2021 г. е 1 865 774 MWh. Видно от горното, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило количества на търга на 11.01.2021 г., които са по-малко от незакупените от търга на 21.12.2020 г., като не е спазило календара на търговете за 2021 г., съгласно който всеки втори понеделник от месеца, предхождащ месеца на физическа доставка, се провежда търг за **количествата**, **незакупени в предходния търг**.

Общото предложено количество на търговете на 29.04.2021 г. е 2 033 156 MWh,

резервираното количество е 734 024 MWh, като незакупеното количество е 1 299 132 MWh. Общото предложено количество на следващите търгове на 10.05.2021 г. е 1 295 436 MWh. Видно от горното, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило количества на търга на 10.05.2021 г., които са по-малки от незакупените от търга на 29.04.2021 г., като не е спазило календара на търговете за 2021 г., съгласно който всеки втори понеделник от месеца, предхождащ месеца на физическа доставка, се провежда търг за **количествата, незакупени в предходния търг**.

„Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на 05.01.2021 г. на интернет страницата си съобщение за провеждане на търгове на 11.01.2021 г. по Програмата, като не е спазило задължението по т. 13.2. от Споразумението за публикуване на началната цена и количествата природен газ в десетдневен срок преди провеждане на търговете на 11.01.2021 г.

4. Относно искането на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за посочване на отделните компоненти на началната и актуализираната цена на природния газ за търгове по Програмата.

На „Булгаргаз“ ЕАД са съставени три акта за установяване на административно нарушение за това, че дружеството не е обявило на интернет страницата си началната цена за търговете на 09.12.2019 г., 16.12.2019 г. и 23.12.2019 г. по компоненти, като по този начин е нарушило т. 13.2, изр. второ във връзка с т. 13.2.1 от Споразумението. По актовете за установяване на административно нарушение Председателят на КЕВР е издал наказателни постановления, които са обжалвани от „Булгаргаз“ ЕАД. В резултат две от наказателните постановления са отменени с влязло в сила решение, а за третото наказателно постановление е насрочено съдебно заседание за 13.05.2022 г. Отмяната на двете наказателни постановления съдът мотивира с факта, че т. 13.2 от Споразумението не съдържа изрично изискване освен компонентите, да бъдат публикувани и съответните им конкретни стойности. Според решаващия съд законовата уредба в чл. 176а от ЗЕ също не поставя подобно изискване. Съдът е направил извод, че „Булгаргаз” ЕАД не е нарушило изискване на споразумението, тъй като споразумението е в съответствие със ЗЕ, а там не се въвежда такова задължение. Съдът е коментирал и текстът на т.12.2.1 от Споразумението, съгласно който размерът на условно-постоянните разходи и на променливите разходи е съобразен с дългосрочните договори и краткосрочни сделки за доставка на природен газ по свободно договорени цени, по които „Булгаргаз” ЕАД е страна, като според съда тази информация несъмнено представлява търговска тайна. В тази връзка се посочва, че не може да се очаква от обществения доставчик да разкрие чувствителна търговска информация по силата на Споразумението.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ е съставен констативен протокол № Г-2 от 07.03.2022 г., връчен на същата дата на упълномощено от изпълнителния директор на „Булгаргаз” ЕАД лице съгласно пълномощно с изх. № 92-01-18 от 07.03.2022 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило в КЕВР с писмо с вх. № Е-13-276-2 от 10.03.2022 г. (Приложение № 2) обяснения, в качеството си на проверявано лице, по констативен протокол № Г-2 от 07.03.2022 г.

В представените обяснения дружеството оспорва направените констатации от извършената проверка, отразени в констативния протокол, като е посочило мотивите, съдържащи се в писмо с вх. № Е-15-20-47 от 07.12.2021 г. на „Булгаргаз“ ЕАД, представено по-горе в настоящия доклад. „Булгаргаз“ ЕАД посочва също, че с действията си е гарантирало сигурността на доставките за страната и нормалната работа на газопреносната система в Република България.

По отношение на твърденията на „Булгаргаз“ ЕАД, че е съществувал реален риск

повишеното дневно потребление да не може да бъде гарантирано с осигурения ресурс, поради което не са предложени количества на търговете на 21.12.2020 г, 10.05.2021 г., 14.06.2021 г. и 10.05.2021 г., не са представени доказателства.

По отношение на твърденията, че с цел обезпечение на обвързващите заявки на клиентите и съобразно ремонтните дейности, за които „Булгаргаз“ ЕАД е информирано от ООО „Газпром експорт“, дружеството не е предложило месечни продукти за м. юни и м. юли 2021 г. в КЕВР не е представена информация за направено проучване от „Булгаргаз“ ЕАД относно доставки на природен газ за този период от друг доставчик.

По отношение на твърдението, че съгласно Споразумението ангажимента за „Булгаргаз“ ЕАД да провежда търгове по точно определен регламент е единствено за календарната 2020 г., като няма законово задължение за всяка следваща календарна година да предлага на всеки следващ търг неизкупените количества от предходния търг, както и няма задължение да предлага равномерни количества за всеки месец през календарната година. Споразумението регламентира провеждането на търгове след 2020 г. да се извършва съгласно календар на търговете, който се определя от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и се съгласува с обществения доставчик, с което съдържанието му обвързва страните по него. Календарът на търговете за 2021 г. предвижда **незакупените** количества от предишния търг да се предлагат на търг.

Основателно е твърдението на дружеството, че няма задължение да предлага равномерни количества за всеки месец през календарната 2021 година. В календара на търговете за 2021 г. няма задължение за „Булгаргаз“ ЕАД остатъците от продуктите да са равномерно разпределени за всички месеци, а предвижда единствено предложените месечни продукти да са с равномерна доставка.

По отношение на неспазването на срока по т. 13.2. от Споразумението за търга, проведен на 11.01.2021 г., дружеството е посочило причини за неспазване на срока, но без да представи доказателства.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено писмо от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД относно действия на „Булгаргаз“ ЕАД по изпълнение на условията на одобреното от КЕВР Споразумение. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД посочва следното:

1. „Булгаргаз“ ЕАД едностранно и неоснователно е променило началната цена за продажба на заявените количества по Програмата от м. януари 2021 г., като е променило компонентата разход за капацитет в размер на 2,4888 лв./MWh. Твърди се, че „Булгаргаз“ ЕАД не е спазило задължението си да осигури най-дългосрочния капацитетен продукт или продукта с най-ниска цена. Според „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД „Булгаргаз“ ЕАД е нарушило условията по сключения с него договор за покупко-продажба на природен газ по Програмата.

2. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД сезира Комисията относно покачването на цената в търговете от 14 и 21 декември 2020 г., която се е променила от 0,62 лв./MWh на 1,64 лв./MWh.

3. „Булгаргаз“ ЕАД не е предоставило количества природен газ за месечни продукти, равномерно разпределени за всички месеци на оставащия период на годината, след прехвърляне на останали количества нереализиран природен газ от предходни търгове.

А. Йорданов запита дали под покачване на цената се има предвид стъпката за наддаване на търговете.

М. Димитров отговори, че това е точно така. В закона е посочено, че след първите два търга се провеждат такива търгове.

А. Йорданов каза, че всъщност това е стъпката за наддаване.

М. Димитров отговори, че стъпката за наддаване е друга. Тя е в размер на 0,10 лв. В

чл. 186 от Закона се казва, че след първите два търга се провеждат други търгове за останали количества, които са с покачване на цената.

А. Йорданов запита дали това е показване на началната цена.

М. Димитров отговори това е точно така.

А. Йорданов каза, че е било важно това да се изясни за протокола.

М. Димитров поясни, че стъпката, с която при наддаване ще се повиши цената е възможно да се получи в първите два търга.

А. Йорданов каза, че може да се продължи с докладването.

М. Димитров продължи в представянето на доклада на работната група. Извършена е проверка по писмото и по сигнала на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД. Изискана е съответната информация от „Булгаргаз“ ЕАД. Проверени са данни, които са публикувани от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

По отношение на цената за месечен капацитет, която е в размер на 2,48 лв./MWh: дружеството е представило цялата информация как е формирало тази цена. Установено е, че са използвани годишен капацитет на Странджа 2/Малкочлар, тримесечен капацитет на точка Кулата/Сидирокастро и месечен капацитет отново на Странджа 2/Малкочлар. При резервираните капацитети и съответната пропорция действително се получава цена от 2,48 лв./MWh, която цена е предложена от дружеството на клиентите по програмата. Дружеството изцяло е доказало как е формирана тази цена. Трябва да се отбележи, че никъде в законодателството не е посочен механизъм как се изчислява капацитет за клиентите, особено при вход от повече от една входна точка.

По отношение на покачването на цената на търговете от 14.12.2021 г. и 21.12.2021 г. от 0,62 лв./MWh на 1,64 лв./MWh следва да се отбележи, че търгът по програмата, съгласно календара за търговете през 2021 г., се провежда на 21.12.2021 г. Тези търгове по програмата предхождат търговете за капацитет в мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД. За „Булгаргаз“ ЕАД е невъзможно да резервира месечен капацитет. Възможността, която остава е дневен капацитет. Поради това разходът за дневен капацитет се отразява именно върху тази компонента, а не се отразява в разхода за капацитет, тъй като разходът за капацитет е един за всички клиенти, включително и за тези клиенти, които са закупили количества на търговете преди 21.12.2021 г. По този начин е формирана стойността за капацитет в компонента покачване на цената в размер на 1,64 лв./MWh.

По отношение на непредлагането на количества. Работната група е констатирала нарушения, за които е съставен констативен протокол. Дружеството не е предложило количества, както предвижда календара за търговете. В проведените по програмата търгове на 14.12.2021 г., 21.12.2021 г. също е констатирано, че в два от търговете по програмата количествата, които са останали от предходен търг не се предложени в пълен размер.

А. Йорданов каза, че „Булгаргаз“ ЕАД има такова задължение.

М. Димитрова отговори, че това е така и е по календара за търговете.

А. Йорданов допълни, че е и по силата на задължението за освобождаване

М. Димитров каза, че друго, което е констатирано е, че при един от търговете не е спазен определеният в споразумението десетдневен период за публикуване на първоначалната цена за търговете. Дружеството е публикувало осем дни преди провеждането на търговете, а не десет дни, както изисква споразумението. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД посочва в сигнала, че „Булгаргаз“ ЕАД следва да публикува началната цена по компоненти. В тази връзка следва да се отбележи, че на „Булгаргаз“ ЕАД е правена проверка по този въпрос през 2020 г. Съставени са актове и съответно наказателни постановления, които след това са отменени от съда, тъй като съдът стига до извода, че с разкриването на всяка една компонента се разкрива чувствителна информация и се стига до данни по търговски договори.

За посочените нарушения работната група е съставила констативен протокол. „Булгаргаз“ ЕАД оспорва констатациите основно по отношение на непредлагането на

количества, като посочва, че с действията си е гарантирало сигурността на доставките за страната и нормалната работа на газопреносната система. Посочва, че е получило информация от „Газпром експорт“ за прекъсване на доставките във връзка с ремонтни дейности по газопровода „Турски поток“. За всички тези факти, които дружеството споменава не са представени никакви доказателства относно това, че дружеството е било в невъзможност да осигури количества. Затова тя счита, че посочените обяснения са неоснователни.

По отношение на непредлагането на пълния обем количества, нереализирани на предходен търг. Дружеството счита, че това задължение е само за 2020 г. и липсва за следващите години. Това твърдение на дружеството също е неоснователно, тъй като задължението за пълния обем предлагане на количества произтича от календара и съответно от споразумението. Календарът е задължителен за спазване от страна на „Булгаргаз“ ЕАД.

М. Димитров прочете проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № З-Е-274 от 21.10.2021 г. на Председателя на КЕВР.

А. Йорданов каза, че ще се възползва от правото си на водещ на заседанието да направи кратък коментар. Предходните нарушения, установени с актове за административни нарушения и наказателните постановления по повод начина, по който „Булгаргаз“ ЕАД разкрива началната цена на предлагането са отменени с аргумент на съда, но законовата разпоредба, която задължава дружеството да разкрива началната цена на предлагането по компоненти не е отменена и е действаща.

М. Димитров каза, че в закона и в споразумението се казва „по компоненти“ и допълни, че е бил призоваван като свидетел на съдебния процес за оспорването на наказателните споразумения. Съдът приема, че обявяването по компоненти като дейности изпълнява закона, а не следва да се обявява конкретното число на съответната компонента. Това се посочва в мотивите на съда.

А. Йорданов каза, че разбира това. Вторият коментар относно доклада е, че в крайна сметка търговският интерес на „Булгаргаз“ ЕАД е да урежда доброволно взаимоотношенията си с клиентите, в свой и в техен интерес. А. Йорданов допълни, че малко се озадачава, че всеки път принудително трябва да се ползват законови разпоредби и да се ангажира административна отговорност, за да се уредят нещата, които изначално следва да са в техен интерес да и да ги уредят. А.Йорданов поясни, че просто изразява съжаление по повод поведението на мениджмънта на „Булгаргаз“ ЕАД – както предходния, така и настоящия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-341 от 04.05.2022 г. относно извършена проверка по документи и на място на „Булгаргаз“ ЕАД във връзка с писмо с вх. № Е-13-276-2 от 14.10.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД относно действия на „Булгаргаз“ ЕАД по изпълнение на условията на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ по чл. 176а, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка трета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-1096 от 16.05.2022 г. относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2022 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията.

Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране
към 31.03.2022 г.

Съгласно Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., утвърденият бюджет на Комисията, е както следва:

- Приходи 11 000,0 хил.лв.;
- Разходи 80 007,4 хил.лв.;
- Бюджетно взаимоотношение с ЦБ (69 007,4) хил.лв.;

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ И ПРОМЕНИ ПО БЮДЖЕТА НА КЕВР

За периода 01.01.2022-31.03.2022 г. по бюджета на КЕВР не са извършени вътрешно-компенсирани промени.

Бюджетът на КЕВР и отчетът към 31.03.2022 г. в обобщен вид е, както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	11 000,0	7 957,8
- приходи от такси	10 909,9	7 684,3
- глоби, санкции и наказателни лихви	81,0	272,8
- приходи и доходи от собственост	9,1	1,5
- други неданъчни приходи		- 0,8
Разходи: в т.ч.:	80 007,4	2 054,6
- персонал	8 086,4	1 801,1
- текуща издръжка	71 450,0	235,6
- капиталови разходи	176,0	17,9

Приходи

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) комисията събира такси за разглеждане на заявления, издаване на сертификати, лицензионни такси, такси за регистрация на експерти и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 от 2004 г. и ПМС № 49 от 2006 г.

По *приходен параграф 24-00 „Приходи и доходи от собственост”* при план **9,1 хил.лв.**, към 31.03.2021 г. е отчетен приход от наем на три ведомствени апартамента в размер на **1,5 хил.лв.**

По приходен параграф 25-00 „Държавни такси” при план в размер на **10 909,9 хил. лв.,** събраните приходи от държавни такси възлизат на **7 684,3** хил. лв. Енергийните дружества и В и К операторите своевременно са уведомявани по факс, електронна поща и/или с писма за дължимите от тях суми и са поканени доброволно да ги заплатят. Някои от тях са в процес на издължаване на дължимите такси, а за незаплатилите – се прилага утвърдената процедура в КЕВР по установяване на публично държавно вземане и принудителното им събиране чрез Териториалните дирекции на Националната агенция по приходите (ТД на НАП).

По *приходен параграф 28-00 “Глоби, санкции и наказателни лихви*” към 31.03.2022 г. при план **81,0 хил. лв.** са отчетени средства в размер на **272,8 хил. лв.,** представляващи събрани лихви за просрочие, начислени върху незаплатени в срок държавни такси, съгласно двете Тарифи за таксите по ЗЕ и ЗРВКУ и суми по наложени имуществени санкции по влезли в сила Наказателни постановления.

По отношение на приходите от Наказателни постановления (НП) към 31.03.2022 г. КЕВР отчита суми в размер на общо **270 200,00** лева, както следва:

- 200 лв., събрани и разпределени от ТД на НАП за НП-7/12.02.2013 г. на „СИСАЙД ПРОПЪРТИС“ ООД;
- 20 000 лв., за НП-78/14.05.2021 г. на „ВИК ШУМЕН ООД, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
- 20 000 лв., за НП-34/05.05.2021 г. на „В и К“ ЕООД, гр. Ямбол, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
- 20 000 лв., за НП-76/14.05.2021 г. на „ВИК“ ЕООД, гр. Ст.Загора, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
- 20 000 лв., за НП-16/08.04.2020 г. на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
- 20 000 лв., за НП-59/12.05.2021 г. на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
- 30 000 лв., за НП-61/2021 г. на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
- 20 000 лв., за НП-63/2021 г. на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
- 20 000 лв., за НП-31/05.05.2021 г. на „ВИК“ ООД, гр. Силистра, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
- 20 000 лв., за НП-70/14.05.2021 г. на „ВИК“ ЕООД, гр. Пловдив, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
- 20 000 лв., за НП-71/14.05.2021 г. на „ВИК“ ЕООД, гр. Плевен, постъпили по банковата сметка на КЕВР;

- 20 000 лв., за НП-41/2021 г. на „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД, постъпили по банковата сметка на КЕВР;
- 20 000 лв., за НП-50/2021 г. на „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД, постъпили по банковата сметка на КЕВР
- 20 000 лв., за НП-38/2021 г. на „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД, постъпили по банковата сметка на КЕВР.

Към 31.03.2022 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо **2 653 320 лева** и намират счетоводно отражение по сметка 4301 „Вземания от данъци, осигурителни вноски, такси и административни глоби и санкции“ и сметка 4303 „Разчети за лихви върху вземания от данъци, вноски, такси и административни глоби и санкции“.

Разпределени по сектори просрочените вземания са, както следва:

- от топлофикационни дружества - 271 919 лева
- от газови дружества - 291 361 лева
- от електро дружества - 1 661 152 лева
- от В и К оператори - 406 841 лева
- други дружества - 22 047 лева

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 31.03.2022 г. възлизат на **2 360 041 лева**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **2 032 636 лева**.

От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **6 540 лева.**

В справка и обяснителна записка е представен подробен анализ на просрочените вземания, както и предприетите действия за тяхното събиране.

По приходен параграф 36-00 „Други неданъчни приходи” са отчетени средства в размер на (-0,8) хил.лв., като същите са обяснени в разшифровка към отчета.

По приходен параграф 37-00 “Събран и внесен ДДС и други данъци върху продажбите (нето)” е отчетена сумата на внесения данък върху приходите от стопанска дейност в размер на 46 лв. (-).

Разходи

Към 31.03.2022 г. при утвърден план на разходите от **80 007,4** хил. лв. са разходвани средства в размер на **2 054,6** хил. лв. или 2,57 % от бюджета.

По показател ***„Персонал“*** при годишен план **8 086,4** хил.лв., са разходвани средства в размер на **1 801,1** хил. лв., което представлява 22,27 % от бюджета.

В *параграф 10-00 “*Издръжка” при годишен план **71 625,0 хил. лв.** към 31.03.2022 г. са разходвани средства в размер на **182,6 хил. лв.,** което представлява 0,25 % от бюджета.

По показател ***“Капиталови разходи”*** при годишен план **176,0 хил.лв.** са изразходени средства в размер на **17,9 хил.лв.,** което представлява 10,17 % от бюджета по този показател.

В Комисията се провежда одит от главен вътрешен одитор в съответствие с утвърден годишен план за дейността по вътрешен одит в КЕВР за 2022 г.

Изказвания по т.4.:

А. Йорданов обърна внимание на работната група, че докладът (предоставен на членовете на Комисията в електронен формат) е адресиран до доц. д-р И. Иванов. Трябва да се направи корекция, защото председателят на КЕВР от доста време се казва Станислав Тодоров.

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията. С доклад с вх. № О-Дк-1096 от 16.05.2022 г. работната група представя на вниманието на Комисията отчет към 31.03.2022 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране. Със Закона за държавния бюджет са приети приходи 11 000 000 лв., разходи 80 007 400 лв., а бюджетни взаимоотношения е разликата. През периода до м. март не са правени вътрешно-компенсирани промени. Отчетените разходи са както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	11 000,0	7 957,8
- приходи от такси	10 909,9	7 684,3
- глоби, санкции и наказателни лихви	81,0	272,8
- приходи и доходи от собственост	9,1	1,5
- други неданъчни приходи		- 0,8
Разходи: в т.ч.:	80 007,4	2 054,6
- персонал	8 086,4	1 801,1
- текуща издръжка	71 450,0	235,6
- капиталови разходи	176,0	17,9

Към 31.03.2022 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо 2 653 320 лв. От друга страна, събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на 6 540 лв. От общата сума на просрочените вземания и предприети действия за публични държавни вземания към 31.03.2022 г. възлизат на 2 360 041 лв., от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са в размер на 2 032 636 лв. При разходите най-голямо изпълнение има при показател „Персонал“ 22,27% от бюджета. Останалите предстоят да се изпълняват, като предстои плащане на голяма част по изпълнителни дела. Комисията е осъдена да плати голяма сума от милионите, които са определени за плащане и са предвидени към 70 млн. лв. До момента са платени само 182 600 лв.

В тази връзка работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2022 г.и приложението към него.

А. Йорданов каза, че от това, което се вижда е ясно, че събиранията на вземанията по реда на ДПК не е много ефективно, но това е законовата разпоредба.

П. Трендафилова каза, че събраните от НАП суми са пренебрежимо малки. Дали Комисията не може да бъде по-активна в предварителната фаза, преди предаването за принудително събиране?

А. Димитрова отговори, че преди да се предадат за принудително събиране се провеждат разговори по телефона, изпращат се имейли и дружествата се канят за доброволно плащане. Има дружества (търговци на електроенергия), които в рамките на

целия период от десет години изобщо не плащат. Решават, че нямат финансова изгода (например на третата година) и изчезват от правния мир. След това не могат да бъдат намерени на адресите от Търговския регистър или по друг начин. Предложението е на такива търговци веднага да се отнема лицензията, когато се установи, че не могат да бъдат открити, т.е. те не си изпълняват условията по лицензията. При ВиК дружествата по принцип няма финансов ресурс. От две години насам има нови дружества „ВиК Димитровград“ и „ВиК Бургас“, които не плащат и се опитват да оспорват актовете за публично държавно вземане в съда. Има решение на ВАС за „ВиК Димитровград“, което е в полза на Комисията и актът е потвърден, но вече са минали две години. Не се знае как да се процедира по друг начин.

А. Йорданов каза, че пояснението относно лицензиантите, които престават да заплащат таксата е важно, защото лицензията остава в регистъра на Комисията активна и следва да се начисляват съответните такси, които очевидно няма шанс да бъдат събрани.

А. Димитрова допълни, че очаква и при газовите дружества след известно време да има такива търговци.

А. Йорданов каза, че съставът на Комисията е наясно с тези проблеми и обсъжда как да промени политиката по този повод. Има законови разпоредби, които ще позволят да се прекратяват лицензии, по които не се осъществява дейност.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2022 г.

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-340/1472 от 29.04.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 28.02.2022 г. на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“**.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 28.02.2022 г. на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 05.04.2022 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към образуваната административна преписка.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

I. Правни аспекти

Видно от данните, вписани в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206705510, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Париж“ № 11А.

„ВиК Енерджи Груп“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Здравко Асенов Анакиев.

„ВиК Енерджи Груп“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия и енергоносители, финансиране, инвестиционно проучване, проектиране, строителство, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, производство, пренос и продажба на електрическа или топлинна енергия, след получаване на съответен лиценз, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

Размерът на капитала на дружеството е 1 000 000 лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Български ВиК Холдинг“ ЕАД, ЕИК 206086428.

Предвид горното, „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от управителя на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, липсва енергиен обект.

II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован с оглед намеренията на дружеството да сключва дългосрочни договори за доставка на електрическа енергия с дъщерните дружества на едноличния собственик на капитала.

III. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „ВиК Енерджи

Груп“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. София, район „Оборище“, ул. „Париж“ № 11А, съгласно представен договор за наем от 23.02.2022 г., сключен с „Български ВиК Холдинг“ ЕАД.

В инвестиционната си програма заявителят предвижда закупуване на необходимото оборудване, техническа инфраструктура и софтуерно осигуряване за обезпечаване на дейността. За стартиране на дейността „търговия с електрическа енергия“, дружеството заявява, че разполага със следното техническо оборудване и софтуерно осигуряване:

– 4 бр. лаптопи Lenovo ThinkPad E15, с процесор AMD Ryzen 5 4500U, RAM памет 8GB DDR4;
– 2 бр. настолни компютри Dell OptiPlex 7490, с процесор i7-10700, RAM памет 16GB DDR4;
– 1 бр. принтер, копир и скенер Brother MFC L89000;
– 2 бр. монитори Nokia Smart TV 43” 4300 4K;
– 1 бр. UTM Protector SecPoint AV/FW;
– 2 бр. комутатори TP-Link TL-SG1024;
– 2 бр. Access Point TP-Link EAP245;
– 2 бр. рутери Linksys LRT224;
– 3 бр. UPS Eaton 5E 2000i;
– 6 бр. Microsoft Windows 10/11 pro;
– 10 бр. Microsoft Office 2013 Pro+;
– 1 бр. SAP Software;
– 2 бр. интернет доставчици;
– 6 бр. мобилни телефони.

За осигуряване на комуникационната свързаност, заявителят е сключил договор за предоставяне на електронни съобщителни услуги с „Вестител БГ“ АД, който е приложен към заявлението.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-1753≠2 от 25.02.2022 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД. Общата организационна структура на заявителя се състои от следните дирекции, пряко подчинени на управителя на дружеството, с включените в тях дейности:

А) Дирекция „Финанси и администрация“ – изпълнява задачи по финансовото,

административно-техническото, стопанското и правното осигуряване на дейността на дружеството, като е организирана в следните отдели:

- отдел „Финансови и административни дейности“;
- отдел „Човешки ресурси и деловодство“;
- отдел „Информационни технологии“.

Б) Дирекция „Инвестиции в енергийната ефективност и собствени енергийни източници“ – организиране и последващо внедряване на мерки за повишаване на енергийната ефективност на клиентите, както и стартиране на проекти за изграждане или възстановяване на собствени източници на енергия при клиентите на дружеството, организирана в следните отдели:

- отдел „Развитие на енергийната ефективност“;
- отдел „Иновации и нови източници на енергия“;
- отдел „Инвестиционно планиране“.

В) Дирекция „Обслужване на клиенти“ – изпълнява дейности по организирането и цялостното изпълнение на подписаните договори и проектодоговори с клиентите на дружеството, като е организирана в следните отдели:

- отдел „Договаряне и администриране;
- отдел „Фактуриране и планиране“;
- отдел „Маркетинг и анализи“.

Г) Дирекция „Балансиране, прогнозиране и борсова търговия“ – изпълнява всички дейности по организирането и цялостното изпълнение на доставките на електрическа и друга енергия за изпълнението на договорите с клиентите на дружеството, включително за собствени нужди, както и обмяна на информация с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, извършване на търговски операции на всички пазарни сегменти на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, като е организирана в следните отдели:

- отдел „Прогнозиране и планиране на доставки“;
- отдел „Балансиране и регулиране“;
- отдел „Борсова и извънборсова търговия“;
- отдел „Отчетно обслужване“;
- отдел „Управление на проекти“.

Представени са автобиографии на управителя на дружеството и на част от служителите, както и справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 23.02.2022 г.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Икономически аспекти

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, който се разглежда в отделно административно производство. За целите на настоящото производство,

представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В бизнес плана са заложени увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 120 000 MWh през 2022 г. до 470 000 MWh през 2026 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	**Мярка**	**2022 г.**	**2023 г.**	**2024 г.**	**2025 г.**	**2026 г.**
Средна покупна цена	лв./MWh	400	350	300	300	250
Средна продажна цена	лв./MWh	408	354	304	304	254
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	120 000	490 000	490 000	480 000	470 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 250 хил. лв., а през 2026 г. е 235 хил. лв.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	**Прогноза**				
	2022 г.	**2023 г.**	**2024 г.**	**2025 г.**	**2026 г.**
Приходи	48 960	173 460	148 960	145 920	119 380
Разходи	48 710	173 165	148 705	145 655	119 145
Счетоводна печалба	250	295	255	265	235

Към бизнес плана „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 04.04.2022 г. от „Общинска банка“ АД, според което „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 04.04.2022 г. е 2 040 000,00 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

VI. Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е представило проект на договор за продажба на

електрическа енергия и участие в стандартна балансираща група, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Към проекта на договор са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението е установено, че дружеството отговаря на правните, техническите и икономическите изисквания за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Ако „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

А. Йорданов каза, че насрочва провеждането на открито заседание на 26.05.2022 г. от 10:00 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-340/1472 от 29.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 28.02.2022 г. на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.05.2022 г. от 10:00 ч.;

3. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка пета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Приема доклад № Е-Дк-1466 от 16.05.2022 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 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 АПРИЛ 2022 г., на 29 бр. дружества.

По т.2. както следва:

1. Дава задължителни указания на „Национална електрическа компания“ ЕАД.

2. Определя на „Национална електрическа компания“ ЕАД срок до 06.06.2022 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1, да преномерира и да съобрази препратките в проекта на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ и на проекта на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“ и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-341 от 04.05.2022 г. относно извършена проверка по документи и на място на „Булгаргаз“ ЕАД във връзка с писмо с вх. № Е-13-276-2 от 14.10.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД относно действия на „Булгаргаз“ ЕАД по изпълнение на условията на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ по чл. 176а, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.4. както следва:

1. Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2022 г.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-340/1472 от 29.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 28.02.2022 г. на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.05.2022 г. от 10:00 ч.;

3. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД, или други упълномощени

от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1466 от 16.05.2022 г. и Решение на КЕВР № С-6 от 19.05.2022 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2022 г. до 30.04.2022 г. от 29 бр. дружества.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1475 от 16.05.2022 г. и Решение на КЕВР № ОУ-10 от 19.05.2022 г. относно заявление за одобряване на изменение и допълнение на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-341 от 04.05.2022 г. относно извършена проверка по документи и на място на „Булгаргаз“ ЕАД във връзка с писмо с вх. № Е-13-276-2 от 14.10.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД относно действия на „Булгаргаз“ ЕАД по изпълнение на условията на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ по чл. 176а, ал. 2 от Закона за енергетиката.

4. Доклад с вх. № О-Дк-1096 от 16.05.2022 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2022 г.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-340 от 29.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 28.02.2022 г. на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР: **ПРЕДСЕДАТЕЛ:** ***(отсъства)***

..... **СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ**
(А. Йорданов)

.....
(Б. Голубарев)

.....
(Д. Кочков)

..... **ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**
(П. Трендафилова)

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)