



ПРОТОКОЛ

№ 93

София, 20.05.2021 година

Днес, 20.05.2021 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.*

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и Юлиан Митев - за главен секретар, *съгласно Заповед № 425/11.05.2021 г. (без право на глас).*

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Изпълняващият функциите на председател Георги Добрев установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад № Е-Дк-491 от 17.05.2021 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г. от 32 дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Ивайло Александров;
Дориан Дянков; Христина Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-489 от 14.05.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-2 от 26.01.2021 г. на „ДАК Енерджи“ ООД 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, Петя Андонова, Радостина Методиева, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-490 от 14.05.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-27 от 19.04.2021 г. на „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Радостина Методиева, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-483 от 12.05.2021 г. относно извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по изпълнение условията на Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група по Заповед № 3-Е-39/01.03.2021 г.: Петър Друмев, Тонко Тонков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-484 от 12.05.2021 г. относно искане подадено от „Електроразпределение Север“ АД, за получаване на разрешение за присъединяване към собствената си електроразпределителна мрежа на обект на клиент, намиращ се на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Красимир Николов, Годор Матев

6. Доклад с вх. № Е-ДК-493 от 17.05.2021 г. и проект на решение относно искане за изменение на Окончателно съвместно решение от 08.08.2018 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Виктория Джерманова, Грета Дечева, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, ЕИК 175399219, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Благоевград 2700, ул. „Джеймс Баучер“ № 13.

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

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, с предишно наименование „ЕЛЕКТРИКСИТИ ТРЕЙД“ ООД, ЕИК 131560208, със седалище и адрес на управление: Република България, гр.София 1000, район Триадица, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, партер, ап. 2.

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

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД, ЕИК 124607604, със седалище и адрес на управление: Република България, гр.София 1407, РАЙОН Лозенец, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, офис 3.

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

10. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛМИИБ БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК 175199250, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Опълченска“ № 46-48.

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

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД, ЕИК 200609131, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1231, район Сердика, бул. „Христо Ботев“ № 131, вхд от ул. Софроний Врачански до № 62, ет. 1, ап.офис.

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

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД, ЕИК 200444555, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Любата“ № 13, ет. 4, ап. 12.

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

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 175280738, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1164, район Лозенец, ул. „Миджур“ № 8.

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

14. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 201195719, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Патриарх Евтимий“ № 19Б, ет. 4, ап. А.

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

15. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД, ЕИК 175169524, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1616, район Витоша, ул. „Боянска река“ № 12.

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

16. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КАРЛОВОГАЗ“ ООД, ЕИК 160067427, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14.

Докладват: Юлиан Митев, Агапина Иванова, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Людмила Ненова, Димитър Дуевски

17. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б.

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

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; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Алт Ко“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“

ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ 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; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-491 от 17.05.2021 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. 21 от 12.03.2021 г., в сила от 12.03.2021 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 1 MW 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 1 MW и над 1 MW 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 **01.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

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

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

Следва да се има предвид, че от **02.02.2021 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. **Изключението от тези правила е записано в §27, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ЗИДЗЕ)**, който обхваща преходния период от 2.02.2021 г. до 30.06.2021 г. и се отнася за обектите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW до 1 MW. Той разпорежда за тях да продължи да се изкупува във визирания период произведената електрическа енергия от ВЕКП по реда на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ и от 1.07.2021 г. да се премине към изкупуване по реда на чл. 162а от ЗЕ. В конкретния случай това изключение касае само едно дружество – „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, което има инсталирана електрическа мощност 835 kW.

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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от **общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители да бъдат **компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно реда по чл. 162а.

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 отново да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните:

• С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ИЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 MW):

– **Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
4. „Овердрайв“ АД;

• С КОМПЕНСИРАНЕ ОТ ФСЕС ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):

– **Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

5. „Алт Ко“ АД;
6. „Топлофикация-Разград“ АД;
7. „Топлофикация-ВТ“ АД;
8. „Белла България“ АД;
9. ЧЗП „Румяна Величкова“;
10. „Декотекс“ АД;
11. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
12. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
13. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
14. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
15. „Инертстрой-Калето“ АД;
16. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
17. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;

18. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
19. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
20. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
21. „Когрийн“ ООД;
- **Производители със справки за ТГ/КПГЦ:**
22. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД;
23. „Топлофикация-Перник“ АД;
24. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
25. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
26. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
27. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
28. „Брикел“ ЕАД;
29. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;
30. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
31. „Солвей Соди“ АД;
32. „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 2021 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2021 г.“**, като ежесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец. Обобщената таблица изисква дружествата и/или централите да са подредени по един и същи начин в месечните регистри през цялата година. Поради тази причина се наложи още в регистъра за месец януари 2021 г. да бъдат препоредени централите на такива с инсталирана електрическа мощност до 500 kW и на такива от 500 kW и над 500 kW. Това се прави с оглед изменението и допълнението на ЗЕ публикувано в ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г., в сила от 2.02.2021 г. То засяга само едно дружество – „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, което е с инсталирана електрическа мощност 835 kW – т.е. в границите между 500 kW и 1 MW. За него изрично се отбелязва в месечните регистри, че до 30.06.2021 г издадените сертификати се прехвърлят на крайния снабдител на основание чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като дотогава произведената нетна електрическа енергия от ВЕКП се закупува по реда на чл. 162 от ЗЕ съгл. §27, ал. 1 от ПЗР на ЗИДЗЕ от 2.02.2021 г.

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

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162 ОТ ЗЕ (ПОД 500 kW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3** от **11.05.2021** 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 **01.04.2021** г. до **30.04.2021** 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): **11,851 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: **0,670 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: **12 бр.**;
- ОБЩО: **12 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: **12 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 | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 9,7°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 46,09% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,40% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 18,93% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 11,851 | няма | 11,851 | няма |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **12,405 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 | 49,000 | 49,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 24,256 | 24,256 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 86,801 | 86,801 | – | – |

- Потребената топлинна енергия е: **49,000 MWh**.

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

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

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

$$24,256 \text{ MWh} - 12,405 \text{ MWh} = \mathbf{11,851 \text{ MWh}}$$

– отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24,256 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 **24,256 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11,851 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 9,228 | 0 | няма | няма | няма | няма | 9,228 | 9,670 | 9 | 0,670 |
| 04/2021 | 11,851 | 0 | няма | няма | няма | няма | 11,851 | 12,521 | 12 | 0,521 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 1 MW – за месец април 2021 г. са в размер на **12 бр.**

Въз основа на горното следва на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ-Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 12 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 12 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

2. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **14.05.2021 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия,

произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **313,686 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: **0,751 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: **314 бр.;**

▪ **ОБЩО: 314 бр.;**

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

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

▪ За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **314 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 **0,495 MW_e**;

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

– номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;

– електрическа ефективност 38%;

– топлинна ефективност 50%;

– обща ефективност 88%;

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

| | |
|--|---------------------------|
| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 |
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 11.02.2002 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 11,0°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 46,79% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 86,39% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 25,58% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 313,686 | няма | 313,686 | 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 = **32,314 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 453,000 | 453,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 346,000 | 346,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 924,901 | 924,901 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **236,000 MWh**.

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

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

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

$$346,000 \text{ MWh} - 32,314 \text{ MWh} = \mathbf{313,686 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **346,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **346,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **313,686 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 318,553 | 0 | няма | няма | няма | няма | 318,553 | 318,751 | 318 | 0,751 |
| 04/2021 | 313,686 | 0 | няма | няма | няма | няма | 313,686 | 314,473 | 314 | 0,473 |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец април 2021 г. са в размер на **314 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **314 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **314 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД – до 30.06.2021 г. по реда на чл. 162 от ЗЕ

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27 от 12.05.2021 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 **01.04.2021 г. до 30.04.2021 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): предназначена за „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: **97,402 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: **0,168MWh**;

- 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: „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгруп: **97 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 ЕРМ „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: **97 бр.**

Забележка: Във връзка с изменението и допълнението на ЗЕ, публикувано в ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г., в сила от 2.02.2021 г., което засяга само дружеството „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, тъй като неговата централа е с инсталирана електрическа мощност 835 kW (т.е. в границите между 500 kW и 1 MW), месечните му сертификати, се прехвърлят на крайния снабдител на основание чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като до 30.06.2021 г. произведената нетна електрическа енергия от ВЕКП се изкупува по реда на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ съгласно §27, ал. 1 от ПЗР на ЗИДЗЕ от 2.02.2021 г.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| | |
|--|---------------------------|
| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 |
| Вид на инсталацията/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 30.03.2007 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 11,0°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 46,47% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,39% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 25,18% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 97,402 | няма | 97,402 | 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 = **200,598 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 | 777,379 | 777,379 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **500,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 143,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$298,000 \text{ MWh} - 200,598 \text{ MWh} = \mathbf{97,402 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **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 **97,402 MWh**;

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 113,638 | 0 | няма | няма | няма | няма | 113,638 | 114,168 | 114 | 0,168 |
| 04/2021 | 97,402 | 0 | няма | няма | няма | няма | 97,402 | 97,570 | 97 | 0,570 |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 2021 г. са в размер на **97 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 97 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 97 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

4. „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 **17.05.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 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): **14,895 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: **0,490 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: **15 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: **15 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

• Когенераторът е със следните параметри:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| | |
|--|---------------------------|
| Означаване на инсталацията/ите/ | ДВГ-2 |
| Вид на инсталацията/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 20.11.2008 |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 8,7°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 46,92% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,57% |
| Изискване за ΔF | $> 0,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 16,57% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 14,895 | няма | 14,895 | 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 = **24,102 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 | 52,646 | 52,646 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 38,997 | 38,997 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 118,143 | 118,143 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **52,646 MWh**.

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

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

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

$$38,997 \text{ MWh} - 24,102 \text{ MWh} = \mathbf{14,895 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **38,997 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 **38,997 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **14,895 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 |
| 03/2021 | 33,882 | 0 | няма | няма | няма | няма | 33,882 | 34,490 | 34 | 0,490 |
| 04/2021 | 14,895 | 0 | няма | няма | няма | няма | 14,895 | 15,385 | 15 | 0,385 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2020 г.), за който 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 1 MW – за месец април 2021 г. са в размер на **15 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **15 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **15 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

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 12.05.2021 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 01.04.2021 г. до 30.04.2021 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): 1225,144 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: 0,238 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: 646 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: 646 бр.**

*Забележка: В КЕВР е постъпила Декларация от „Алт Ко“ ООД с вх. № Е-ЗСК-1 от 14.05.2021 г., в която се казва, че на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ желаят да бъдат прехвърлени на **ФСЕС 646 бр. сертификати** за произход на стоката „електрическа енергия“, като това е в изпълнение на последния абзац от чл. 162а на ЗЕ,*

където е записано, че количеството електрическа енергия се компенсира 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 „ВНКW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| | |
|--|--------------------------|
| Означаване на инсталацията | ДВГ-1 |
| Вид на инсталацията | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 12.02.2008 |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна работна калоричност на горивото | 34 125kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 12,1°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 46,76% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 81,08% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 24,46% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1225,144 | няма | 1225,144 | 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) = **81,356 MWh**

- Е_{закуп.} за произв. = 2,000 MWh.

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

- подавана към 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 | 1266,930 | 1266,930 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1306,500 | 1306,500 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3174,029 | 3174,029 | – | – |

- Потребената топлинна енергия е: **1266,930 MWh**.

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

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

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

$$1306,500 \text{ MWh} - 81,356 \text{ MWh} = \mathbf{1225,144 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1306,500 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1306,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1225,144 MWh**, но за издаването и прехвърлянето на сертификатите се взема предвид количеството в размер на **646,000 MWh**, записано в Декларацията с вх. № Е-ЗСК-1 от 14.05.2021 г. в КЕВР, съгласно чл. 162 а от ЗЕ (последния абзац).

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 1256,507 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1256,507 | 1257,238 | 1257 | 0,238 |
| 04/2021 | 646,000 | 0 | няма | няма | няма | няма | 646,000 | 646,238 | 646 | 0,238 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД), се намаляват до размера, с който се изпълнява условието на чл. 162а (последния абзац) от ЗЕ, след което се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **646 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени **646 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **646 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 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 **14.05.2021 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 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): 1929,008 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: 0,783 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: 1929 бр.;**

- **ОБЩО: 1929 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: 1929 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| | |
|--|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ДВГ-1 |
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 03.11.2009 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 9,0°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,40% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 79,21% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,97% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1929,008 | няма | 1929,008 | 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) = **111,592 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 2,633 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 | 1953,600 | 1953,600 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2040,600 | 2040,600 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 5042,668 | 5042,668 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **2758,049 MWh**, (в т.ч. Q_{БК} = 1375,000 MWh).

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

несъответствия.

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

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

$$2040,600 \text{ MWh} - 111,592 \text{ MWh} = \mathbf{1929,008 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2040,600 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 **2040,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1929,008 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|----------------------------------|--|--|--|----------------------|----------------------------------|---|--|----------------------|----------------------------------|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ | Подадена плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ | Подадена плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh |
| 03/2021 | 2088,170 | 0 | няма | няма | няма | няма | 2088,170 | 2088,783 | 2088 | 0,783 |
| 04/2021 | 1929,008 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1929,008 | 1929,791 | 1929 | 0,791 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **1929 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 1929 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1929 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 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 12.05.2021 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 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): 1772,581 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: 0,944 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: 1773 бр.**

▪ **ОБЩО: 1773 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: 1773 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 | 34 133 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 10,1°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,45% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,52% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 13,78% |

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1772,581 | няма | 1772,581 | 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) = **173,448 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 17,775 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 | 2189,724 | 2189,724 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1946,028 | 1946,028 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 5490,657 | 5490,657 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **2109,286 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{пнк}} = 1732,000 \text{ MWh}$).

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

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

$1946,028 \text{ MWh} - 173,448 \text{ MWh} = \mathbf{1772,581 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1946,028 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 **1946,028 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1772,581 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 |
| 03/2021 | 1785,923 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1785,923 | 1785,944 | 1785 | 0,944 |
| 04/2021 | 1772,581 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1772,581 | 1773,525 | 1773 | 0,525 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **1773 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1773 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1773 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 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 **14.05.2021 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 **01.04.2021 г. до 30.04.2021 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): **648,744 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: **0,821 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: **649 бр.**;

- ОБЩО: **649 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: **649 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 | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 10,2°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,32% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 87,63% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,25% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 14,78% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 648,744 | няма | 648,744 | 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) = **33,898 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ 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 | 764,726 | 764,726 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 682,642 | 682,642 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1923,482 | 1923,482 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **806,139 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{пнк}} = 41,000 \text{ MWh}$);

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

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

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

$682,642 \text{ MWh} - 33,898 \text{ MWh} = \mathbf{648,744 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **682,642 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 **682,642 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **648,744 MWh**.

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

таблица:

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 617,688 | 0 | няма | няма | няма | няма | 617,688 | 617,821 | 617 | 0,821 |
| 04/2021 | 648,744 | 0 | няма | няма | няма | няма | 648,744 | 649,565 | 649 | 0,565 |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **649 бр.**

Въз основа на горното следва на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **649 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **649 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 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 11.05.2021 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 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): **1038,298 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,373 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 – **1038 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: **1038 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 „ВНКW 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 | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 8,4°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,38% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,21% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 18,63% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1038,298 | няма | 1038,298 | 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) = **80,702 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 | 1103,530 | 1103,530 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1119,000 | 1119,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2841,728 | 2841,728 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **2258,280 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1154,750 \text{ MWh}$).

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

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

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

$1119,000 \text{ MWh} - 80,702 \text{ MWh} = \mathbf{1038,298 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1119,000 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 **1119,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1038,298 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 1183,980 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1183,980 | 1184,373 | 1184 | 0,373 |
| 04/2021 | 1038,298 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1038,298 | 1038,671 | 1038 | 0,671 |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **1038 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **1038 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1038 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

10. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-31 от 13.05.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 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 (EPM): **992,170 MWh** (*не отговаря на количеството записано в двустранния протокол за търговско мерене, където записаното количество е в размер 994,158 MWh*);

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

- **EPM: 0,379 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:

- **EPM: 992 бр. (994 бр. – съгласно двустранния протокол);**
- **ОБЩО: 992 бр. (994 бр. – съгласно двустранния протокол);**

- **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: 992 бр. (994 бр. – съгласно двустранния протокол);**

Забележка: Дружеството е премахнало от показанията на изходния електромер, електрическата енергия от ВЕКП, която е надвишава размера на количествата (т. нар. „квота“), определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени (съгл. последния абзац на чл. 162а от ЗЕ). Това е грешен подход, защото записано по такъв начин, това количество в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., променя режимните фактори на инсталацията и те не отговарят на начина на изчислението им съгласно Наредба № РД-16-267. Правилният подход е първо да се

разгледа инсталацията с реалните данни, за да може и изчислените режимни фактори да са реалните, а най-накрая да се премахне електрическата енергия над квотата. Поради тази причина се наложи работната група да коригира справката с правилните количества записани в двустранния протокол и да изиска от дружеството да декларира с какво количество е надвишило квотата. В КЕВР е получена такава декларация с вх. № Е-ЗСК-31 от 13.05.2021 г., в която се заявява, че за месец 04/2021 г. са произведени 994,158 MWh нетна електрическа енергия от ВЕКП, като количествата, които остават за премия (от ФСЕС) са съответно 992,170 MWh, с което се достига лимита от 8480 MWh, определен от КЕВР с Решение № Ц-28 от 01.07.2020 г. Поради тази причина работната група **разглежда коригираната справка** по чл. 4, ал.5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. с правилното количество от двустранния протокол в размер на 994,158 MWh, като накрая, относно издаването и прехвърлянето на сертификатите, взема предвид количеството до лимита в решението за цени в размер на 992,170 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
- обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
- електрическа ефективност 39,84%;
- топлинна ефективност 53,93%;
- обща ефективност 93,77%

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| | |
|--|---------------------------|
| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 |
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 29.12.2009 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 125 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 10,3°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,44% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 89,17% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,54% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 15,31% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 994,158 | няма | 994,158 | 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) = **18,842 MWh**;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането

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

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

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1054,080 | 1054,080 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1013,000 | 1013,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2736,484 | 2736,484 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **1049,169 MWh**.

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

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

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

$1013,000 \text{ MWh} - 18,842 \text{ MWh} = \mathbf{994,158 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1013,000 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 **1013,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **994,158 MWh**, но за издаването и прехвърлянето на сертификатите се взема предвид количеството в размер на **992,170 MWh**, записано в Декларацията с вх. № Е-ЗСК-31 от 13.05.2021 г. в КЕВР, съгласно чл. 162 а от ЗЕ (последния абзац).

• 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 | 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 | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подадената плюс дробен остатък | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | | | | | | | | |

| | | продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | | от минал период | | | | от минал период | | |
|---------|----------|---|------|--------------------|------|------|----------|--------------------|------|-------|
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 1371,900 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1371,900 | 1372,379 | 1372 | 0,379 |
| 04/2021 | 992,170 | 0 | няма | няма | няма | няма | 992,170 | 992,549 | 992 | 0,549 |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), се **намаляват до размера**, с който се изпълнява условието на чл. 162а (последния абзац) от ЗЕ, след което се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **992 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **992 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **992 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

11. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **10.05.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 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): **2556,144 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: 0,790 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: 2556 бр.;**

▪ **ОБЩО: 2556 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: **2556 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 MWe**;

- 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MWt;
- 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 | 34 129 kJ/nm ³ | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 10,1°C | 10,1°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,32% | 49,32% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,28% | 79,16% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 17,58% | 18,86% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 2556,144 | няма | 2556,144 | 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) = **134,082 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 2065,833 | 2065,833 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2071,959 | 2071,959 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 5354,540 | 5354,540 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 652,615 | 652,615 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 618,267 | 618,267 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1605,449 | 1605,449 | – | – |

| ОБЩО показатели за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 2718,448 | 2718,448 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2690,226 | 2690,226 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 6959,989 | 6959,989 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **2718,448 MWh**.

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

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

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

$2690,226 \text{ MWh} - 134,082 \text{ MWh} = \mathbf{2556,144 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация – ДВГ-1, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2690,226 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 **2690,226 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **2556,144 MWh**;

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 2264,106 | 0 | няма | няма | няма | няма | 2264,106 | 2264,790 | 2264 | 0,790 |
| 04/2021 | 2556,144 | 0 | няма | няма | няма | няма | 2556,144 | 2556,934 | 2556 | 0,934 |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **2556 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 **2556 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **2556 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

12. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.05.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 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): **2935,134 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: **0,798 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: **2935 бр.**;
- ОБЩО: **2935 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: **2935 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 една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-2) с газо-бутален двигател:

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 | 23.10.2013 | 23.10.2013 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 129 kJ/nm ³ | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 10,1°C | 10,1°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,32% | 49,32% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,68% | 79,93% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 18,55% | 20,12% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 2935,134 | няма | 2935,134 | 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) = **153,732 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-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и общо за централата, са следните:

| Показатели за инсталация ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1720,491 | 1720,491 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1807,528 | 1807,528 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4541,496 | 4541,496 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1298,290 | 1298,290 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1281,338 | 1281,338 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3227,431 | 3227,431 | – | – |

| ОБЩО показатели за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3018,781 | 3018,781 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 3088,866 | 3088,866 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 7768,927 | 7768,927 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **3018,781 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 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:

3088,866 MWh – 153,732 MWh = **2935,134 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 **3088,866 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 **3088,866 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2935,134 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|--|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 3101,724 | 0 | няма | няма | няма | няма | 3101,724 | 3101,798 | 3101 | 0,798 |
| 04/2021 | 2935,134 | 0 | няма | няма | няма | няма | 2935,134 | 2935,932 | 2935 | 0,932 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **2935 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 2935 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2935 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

13. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **10.05.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 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): **929,711 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: **0,048 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: **929 бр.**;

▪ ОБЩО: **929 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: **929 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

– електрическа ефективност 42,30 %;

– топлинна ефективност 42,20 %;

– обща ефективност 84,50 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| | |
|--|---------------------------|
| Означаване на инсталацията/ите/ | ДВГ-1 |
| Вид на инсталацията/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 09.12.2013 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 133 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 10,3°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,30% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,06% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 18,42% |

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

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

| | | | | |
|-----|---------|------|---------|------|
| MWh | 929,711 | няма | 929,711 | 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) = **48,876 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 | 975,693 | 975,693 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 978,587 | 978,587 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2503,458 | 2503,458 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **975,693 MWh**.

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

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

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

$978,587 \text{ MWh} - 48,876 \text{ MWh} = \mathbf{929,711 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **978,587 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 **978,587 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **929,711 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 1824,314 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1824,314 | 1825,048 | 1825 | 0,048 |
| 04/2021 | 929,711 | 0 | няма | няма | няма | няма | 929,711 | 929,839 | 929 | 0,839 |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2020 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 **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **929 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 **929 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 929 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

14. „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 **14.05.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.04.2021 г. до 30.04.2021 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) – 1146,840 MWh;**

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

▪ **ЕРМ: 0,023 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: **1146 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: **1146 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 инсталацията/ите/ | ДВГ-1 |
| Вид на инсталацията/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 30.06.2014 |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 9,4°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,54% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за η общо | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за η общо | 85,02% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 24,38% |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1146,840 | няма | 1146,840 | 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) = **57,342 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 | 1368,000 | 1368,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1204,182 | 1204,182 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3025,464 | 3025,464 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **1368,000 MWh**.

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

Информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от E_{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:

$$1204,182 \text{ MWh} - 57,342 \text{ MWh} = \mathbf{1146,840 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата E_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1204,182 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 **1204,182 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1146,840 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 1174,510 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1174,510 | 1175,023 | 1175 | 0.023 |
| 04/2021 | 1146,840 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1146,840 | 1146,863 | 1146 | 0,863 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд**

„Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **1146 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 **1146 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1146 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

15. „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 **12.05.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 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): 1153,568 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: 0,733 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: 1154 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: 1154 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 **2,027 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 газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;
- електрическа ефективност 43,40 %;
- топлинна ефективност 42,80 %;
- обща ефективност 86,20 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| | |
|--|---------------------------|
| Означаване на инсталацията/ите/ | ДВГ-1 |
| Вид на инсталацията/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 19.02.2015 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 225 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 9,9°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,40% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 81,62% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 21,69% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1153,568 | няма | 1153,568 | 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) = **42,960 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 | 1213,302 | 1213,302 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1196,528 | 1196,528 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2952,458 | 2952,458 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **1213,302 MWh**.

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

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

дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

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

$$1196,528 \text{ MWh} - 42,960 \text{ MWh} = 1153,568 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1196,528 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 **1196,528 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1153,568 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 1025,897 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1025,897 | 1026,733 | 1026 | 0,733 |
| 04/2021 | 1153,568 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1153,568 | 1154,301 | 1154 | 0,301 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че издадените сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 2021 г. са в размер на **1154 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 **1154 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1154 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство** на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за **точност, надеждност и невъзможност за подправяне**, относно всяка единица от нея в резултат на

високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

16. „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 12.05.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода **от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 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): 2858,701 MWh;**

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

▪ **ЕРМ: 0,592 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: 2859 бр.;**

▪ **ОБЩО: 2859 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: 2859 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:

| | | |
|--|---------------------------|---------------------------|
| Означавање 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 | 34 225 kJ/nm ³ | 34 225 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 9,86°C | 9,86°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,29% | 49,29% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,38% | 83,03% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 16,42% | 22,24% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 2858,701 | няма | 2858,701 | 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) = **187,499 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,480 \text{ MWh}$.

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „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 | 1989,000 | 1989,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1960,100 | 1960,100 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 5170,625 | 5170,625 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1190,000 | 1190,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1086,100 | 1086,100 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2741,284 | 2741,284 | – | – |

| Показатели за инсталация ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|---|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 3179,000 | 3179,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 3046,200 | 3046,200 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 7911,909 | 7911,909 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **4488,453 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{ВК}} = 2954,582 \text{ MWh}$).

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

несъответствия.

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

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

$$3046,200 \text{ MWh} - 187,499 \text{ MWh} = \mathbf{2858,701 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3046,200 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3046,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **2858,701 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh |
| 03/2021 | 3731,047 | 0 | няма | няма | няма | няма | 3731,047 | 3731,592 | 3731 | 0,592 |
| 04/2021 | 2858,701 | 0 | няма | няма | няма | няма | 2858,701 | 2859,293 | 2859 | 0,293 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **2859 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 2859 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2859 бр. – сертификати за произход, всеки от които е

електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

17. „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 **12.05.2021** г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1170,817 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: 0,108 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: 1170 бр.;**

- **ОБЩО: 1170 бр.;**

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

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

- **За ФСЕС: 1170 бр.**

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;

- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| | |
|--|---------------------------|
| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 |
| Вид на инсталацията/ите/ | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 16.02.2012 г. |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 239 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 9,86°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,18% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 83,24% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 25,64% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 1170,817 | няма | 1170,817 | 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) = **184,383 MWh**;
- закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 2,493 \text{ MWh}$.

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „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 | 1235,000 | 1235,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1355,200 | 1355,200 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3111,671 | 3111,671 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **3866,010 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 4427,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

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

1355,200 MWh – 184,383 MWh = **1170,817 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1355,200 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1355,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1170,817 MWh**;

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 1227,465 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1227,465 | 1228,108 | 1228 | 0,108 |
| 04/2021 | 1170,817 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1170,817 | 1170,925 | 1170 | 0,925 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **1170 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1170 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1170 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

18. „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 **13.05.2021** г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **01.04.2021** г. до **30.04.2021** 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) – **6631,187 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: **0,543 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: **6631 бр.**;

- ОБЩО: **6631 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: **6631 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** (не е работил) 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-6 |
|--|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. |
| Въвеждане в експлоатация | 26.04.2007 | 26.04.2007 | 26.04.2007 | 26.04.2007 | 26.04.2007 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Долна работна калоричност на горивото | 34 079 kJ/nm ³ | 34 079 kJ/nm ³ | 34 079 kJ/nm ³ | 34 079 kJ/nm ³ | 34 079 kJ/nm ³ |
| Ср. месечна температура | 10,2°C | 10,2°C | 10,2°C | 10,2°C | 10,2°C |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ | 49,33% | 49,33% | 49,33% | 49,33% | 49,33% |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% | 90,00% | 90,00% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,36% | 79,85% | 79,22% | 82,80% | 83,12% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 18,71% | 19,80% | 19,52% | 21,77% | 21,54% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 6631,187 | 6631,187 | 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) = **658,563 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 | 1432,843 | 1432,843 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1437,063 | 1437,063 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3662,352 | 3662,352 | – | – |

| Показатели ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |

| | | | | | |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|---|
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1623,562 | 1623,562 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1569,500 | 1569,500 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3998,708 | 3998,708 | – | – |

| Показатели ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1507,000 | 1507,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1501,656 | 1501,656 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3797,947 | 3797,947 | – | – |

| Показатели ДВГ-4 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1611,532 | 1611,532 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1442,531 | 1442,531 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3688,621 | 3688,621 | – | – |

| Показатели ДВГ-6 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1566,313 | 1566,313 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1339,000 | 1339,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3495,234 | 3495,234 | – | – |

| ОБЩО показатели за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 7741,250 | 7741,250 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 7289,750 | 7289,750 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 18 642,862 | 18 642,862 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **13 415,835 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 10\,555,283$ MWh).

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

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

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

$$7289,750 \text{ MWh} - 658,563 \text{ MWh} = \mathbf{6631,187 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7289,750 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 **7289,750 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6631,187 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 8072,967 | 0 | 8072,967 | 8073,543 | 8073 | 0,543 | няма | няма | няма | няма |
| 04/2021 | 6631,187 | 0 | 6631,187 | 6631,730 | 6631 | 0,730 | няма | няма | няма | няма |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 2021 г. са в размер на **6631 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 6631 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 6631 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

19. „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 **11.05.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 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 (EPM): **7463,478 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- EPM: **0,742 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:

- EPM: **7464 бр.**;

- ОБЩО: **7464 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: **7464 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 и ДВГ-4) 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 | 34 129 kJ/nm ³ | 34 129 kJ/nm ³ | 34 129 kJ/nm ³ | 34 129 kJ/nm ³ | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 9,7°C | 9,7°C | 9,7°C | 9,7°C | 9,7°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,51% | 49,51% | 49,51% | 49,51% | 49,51% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% | 90,00% | 90,00% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 79,99% | 79,33% | 81,39% | 81,82% | 81,62% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 20,75% | 20,03% | 20,87% | 21,97% | 22,29% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 7463,478 | няма | 7463,478 | няма |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **240,822 MWh**.

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

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

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

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1627,500 | 1627,500 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1716,800 | 1716,800 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4180,896 | 4180,896 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1672,500 | 1672,500 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1756,400 | 1756,400 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4322,540 | 4322,540 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1641,800 | 1641,800 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1552,700 | 1552,700 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3924,712 | 3924,712 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-4 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1837,200 | 1773,200 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1809,400 | 1739,100 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4374,697 | 4243,921 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-5 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 895,000 | 895,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 939,300 | 939,300 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2247,308 | 2247,308 | – | – |

| ОБЩО показатели за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 7570,000 | 7570,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 7704,300 | 7704,300 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 18 919,378 | 18 919,378 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **6384,943 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1143,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$7704,300 \text{ MWh} - 240,822 \text{ MWh} = \mathbf{7463,478 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, 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 **7704,300 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, 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 **7704,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7463,478 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|----------------------------------|---|--|--|----------------------|----------------------------------|---|--|----------------------|----------------------------------|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подадена плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подадена плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 7480,489 | 0 | няма | няма | няма | няма | 7480,489 | 7480,742 | 7480 | 0,742 |
| 04/2021 | 7463,478 | 0 | няма | няма | няма | няма | 7463,478 | 7464,220 | 7464 | 0,220 |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **7464 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **7464 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7464 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

20. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

„Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-435-03 от 27.02.2015 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-29** от **11.05.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от **01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ **Електропреносната мрежа (ЕПМ): 861,029 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: 0,658 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: 861 бр.;**

▪ **ОБЩО: 861 бр.;**

• **ДАНИ 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: 861 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

- 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 **15,584 MW_e**.

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация 3 бр. инсталации – ДВГ-1, ДВГ-6 и ДВГ-7 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

- Параметрите **на всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
- електрическа ефективност 42,20%;
- топлинна ефективност 46,60%;
- обща ефективност 88,80%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите | ДВГ-1 | ДВГ-6 | ДВГ-7 |
|--|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите | д.в.г. | д.в.г. | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 27.02.2008 | 5.05.2008 | 5.05.2008 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 125 kJ/nm ³ | 34 125 kJ/nm ³ | 34 125 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 12,1°C | 12,1°C | 12,1°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 48,58% | 48,58% | 48,58% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,88% | 81,62% | 84,81% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 13,21% | 20,30% | 24,41% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 861,029 | 861,029 | 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) = **183,971 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}}(\text{филиал}) = 0 \text{ MWh}$;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,552 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, 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 | 937,000 | 937,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 707,000 | 707,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2166,565 | 2166,565 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-6 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 380,000 | 380,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 311,000 | 311,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 846,652 | 846,652 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-7 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 30,000 | 30,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 27,000 | 27,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 67,207 | 67,207 | – | – |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1347,000 | 1347,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1045,000 | 1045,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3080,423 | 3080,423 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **2540,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1420,000 \text{ MWh}$);

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

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

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

$$1045,000 \text{ MWh} - 183,971 \text{ MWh} = \mathbf{861,029 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1045,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1045,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **861,029 MWh**.

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

таблица:

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 998,626 | 0 | 998,626 | 998,658 | 998 | 0,658 | няма | няма | няма | няма |
| 04/2021 | 861,029 | 0 | 861,029 | 861,687 | 861 | 0,687 | няма | няма | няма | няма |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2019 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП с издадени сертификати, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Петрич“ 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 2021 г. са в размер на **861 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени 861 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 861 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

21. „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 10.05.2021 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 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) – 4153,731 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: 0,588 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: **4154 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: **4154 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- Параметрите на двете инсталации (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 инсталацията/ите/ | ДВГ-1 | ДВГ-2 |
|--|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията/ите/ | д.в.г. | д.в.г. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 01.09.2012 | 01.09.2012 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 129 kJ/nm ³ | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 10,3°C | 10,3°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 49,01% | 49,01% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 90,00% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 90,67% | 94,01% |
| Изискване за ΔF | $> 10,00\%$ | $> 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 29,09% | 30,91% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 4153,731 | 4153,731 | 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) = **548,269 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 инсталации ДВГ-1 и 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 | 2653,500 | 2653,500 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2431,300 | 2431,300 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 5607,889 | 5607,889 | – | – |

| Показатели за ДВГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 2652,900 | 2652,900 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2270,700 | 2270,700 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 5237,459 | 5237,459 | – | – |

| Показатели ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 5306,400 | 5306,400 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4702,000 | 4702,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 10 845,348 | 10 845,348 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **5306,400 MWh**.

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

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

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

$$4702,000 \text{ MWh} - 548,269 \text{ MWh} = \mathbf{4153,731 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4702,000 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 **4702,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4153,731 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- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 4053,506 | 0 | 4053,506 | 4053,588 | 4053 | 0,588 | няма | няма | няма | няма |
| 04/2021 | 4153,731 | 0 | 4153,731 | 4154,319 | 4154 | 0,319 | няма | няма | няма | няма |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са **4154 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **4154 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 **4154 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

22. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

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

С писмо вх. № **Е-ЗСК-12 от 12.05.2021 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 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): **235,603 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: **0,053 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: **235 бр.;**

▪ ОБЩО: **235 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: **235 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 „Габрово“, е **6,0 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 от работилите през този период: котел ЕПГ-8 (на биомаса – 704 раб. ч.); котел ЕПГ-2 (на въглища – 43 раб. ч.);

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| | |
|--|---------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ТГ-3 |
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | турб. с противонал. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 01.02.1978 г |
| Вид на основното гориво | биомаса/въглища |
| Долна раб. калоричност на основното гориво | 10 726 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 31,72% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 86,26% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,51% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 16,13% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 235,603 | няма | 235,603 | няма |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **19,409 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за производството = 139,166 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 | 1767,000 | 1767,000 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 255,012 | 255,012 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 2392,524 | 2392,524 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **760,000 MWh**.

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

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

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

$$255,012 \text{ MWh} - 19,409 \text{ MWh} = \mathbf{235,603 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **255,012 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 **255,012 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **235,603 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител) | | | |
| | | | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh |
| 03/2021 | 1369,814 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1369,814 | 1370,053 | 1370 | 0,053 |
| 04/2021 | 235,603 | 0 | няма | няма | няма | няма | 235,603 | 235,656 | 235 | 0,656 |

Забележка: следва да се има предвид, че след влизането на промените в ЗЕ от 30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификати за цялата 2016 г

(януари, февруари, март, ноември и декември), от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след тяхното издаване.

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са **235 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени 235 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 235 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

23. „Топлофикация – Перник“ АД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **12.05.2021 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **13 621,530 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3014,132 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1,535 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;**
- ЕРМ: **0,798 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,025 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: **13 622 бр.;**
- ЕРМ: **3014 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.;**
- **ОБЩО: 16 637 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: **16 637 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 са били в експлоатация две инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ТГ-3 | ТГ-5 |
|--|---------------------|------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | турб. с противонал. | кондензац. турб. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 24.06.1994 г. | 30.08.1966 г. |
| Вид на основното гориво | въглища/газ | въглища/газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 9123 kJ/kg | 9123 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 39,51% | 39,51% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 85,31% | 84,19% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,61% | 79,17% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 10,55% | 17,86% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 16 918,219 | 13 851,614 | 3065,044 | 1,561 |

- 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) = **6373,713 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 30,741 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 инсталации ТГ-3 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 5210,816 | 5173,600 | 37,216 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 1272,492 | 1272,492 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 8349,801 | 8305,496 | 44,305 | – |

| Показатели за ТГ-5 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 67 196,993 | 65 434,200 | 1762,793 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 22 019,440 | 21 632,547 | – | 386,893 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 112 525,976 | 108 827,040 | 2065,369 | 1633,567 |

| Показатели ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 72 407,809 | 70 607,800 | 1800,009 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 23 291,932 | 22 905,039 | – | 386,893 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 120 875,777 | 117 132,536 | 2109,674 | 1633,567 |

• Потребена топлинна енергия: **53 121,067 MWh**.

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

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

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

$ВЕКП_{\text{брuto}} = 22\,905,039 \text{ MWh}$;

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

$22\,905,039 / 23\,291,932 = 0,983389398$ (98,34%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $6373,713 * 0,983389398 = 6267,842 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $22\,905,039 \text{ MWh} - 6267,842 \text{ MWh} = \mathbf{16\,637,197 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: $(13\,851,614 / 16\,918,219) * 16\,637,197 = \mathbf{13\,621,530 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (13 851,614 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: $(3065,044 / 16\,918,219) * 16\,637,197 = 3014,132 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3065,044 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:

$16\,637,197 \text{ MWh} - 13\,621,530 \text{ MWh} - 3014,132 \text{ MWh} = 1,535 \text{ MWh}$ – 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 **1272,492 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 **21 632,547 MWh**;

- Общото количество комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **22 905,039 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 **22 905,039 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 637,197 MWh**;

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|------------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикат и | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 20 444,393 | 0 | 16 832,784 | 16 833,679 | 16 833 | 0,679 | 3608,627 | 3608,798 | 3608 | 0,798 |
| 04/2021 | 16 637,197 | 0 | 13 621,530 | 13 622,209 | 13 622 | 0,209 | 3014,132 | 3014,930 | 3014 | 0,930 |

| 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. | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |

| 119, ал. 2 | период | | |
|------------|--------|-----|-------|
| MWh | MWh | бр. | MWh |
| 2,982 | 3,025 | 3 | 0,025 |
| 1,535 | 1,560 | 1 | 0,560 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **13 622 бр.**

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 2021 г. са в размер на **3014 бр.**

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 2021 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 **16 637 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 13 622 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 3014 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 16 637 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

24. „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 12.05.2021 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 355,620 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3887,846 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: **0,297 MWh**;
- ЕРМ: **0,191 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: **18 355 бр.**;
- ЕРМ: **3888 бр.**;
- ОБЩО: **22 243 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: **22 243 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 стационарни 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 | 34 133 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 10,0°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 50,48% |

| | |
|--|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1659 t) | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,92% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 20,79% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 22 243,466 | 18 355,620 | 3887,846 | 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) = **1992,534 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 164,000 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 инсталацията КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|---|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | Топлинна | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 32 924,000 | 31 941,000 | 983,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 24 236,000 | 24 236,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 67 242,000 | 66 150,000 | 1092,000 | – |

- Потребена топлинна енергия: **25 537,000 MWh**.

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

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

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

24 236,000 MWh – 1992,534 MWh = **22 243,466 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

электропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоэффективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 355,620 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 **3887,846 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 инсталацията КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 236,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталацията КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 236,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 243,466 MWh**;

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|----------------------------------|--|--|--|----------------------|----------------------------------|---|--|----------------------|----------------------------------|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 27 402,064 | 0 | 20 517,796 | 20 518,297 | 20 518 | 0,297 | 6884,268 | 6885,191 | 6885 | 0,191 |
| 04/2021 | 22 243,466 | 0 | 18 355,620 | 18 355,917 | 18 355 | 0,917 | 3887,846 | 3888,037 | 3888 | 0,037 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **18 355 бр.**

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **3888 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **22 243 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **18 355 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **3888 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **22 243 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

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

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

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **11.05.2021 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 36 330,208 MWh;**
- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 8,055 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: 0,110 MWh;**
- **ЕРМ: 0,875 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: 36 330 бр.;**
- **ЕРМ: 8 бр.;**
- **ОБЩО: 36 338 бр.;**

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

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

- **За ФСЕС: 36 338 бр.** (Този брой сертификати се налага да бъде намален, съгласно Забележката по-долу, като верният размер е **34 225 бр.**);

Забележка: 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. 04/2021 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София“ е в размер на **2113,000 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 (2113,000 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

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

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

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

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

- **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: ТГ-8 – парна турбина с

противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

- **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем паротбор 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 | 34 128 kJ/nm ³ | 34 128 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 8,7°С | 8,7°С |
| К.П.Д. за разделно пр-во на БЕ | 50,55% | 50,55% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 87,84% | 90,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 87,55% | 88,62% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 13,14% | 16,67% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 36 338,263 | 36 330,208 | 8,055 | 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) = **7004,737 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 | 73 610,735 | 72 562,553 | 1048,182 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 19 317,000 | 19 317,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 106 348,548 | 104 949,577 | 1398,971 | – |

| Показатели за ТГ-9 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 62 624,818 | 61 733,000 | 891,818 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 24 026,000 | 24 026,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 97 964,199 | 96 773,930 | 1190,269 | – |

| Показатели ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 136 235,553 | 134 295,553 | 1940,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 43 343,000 | 43 343,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 204 312,747 | 201 723,507 | 2589,240 | – |

- Потребена топлинна енергия: **119 339,220 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6153,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$43\,343,000 \text{ MWh} - 7004,737 \text{ MWh} = \mathbf{36\,338,263 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално

спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоэффективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **36 330,208 MWh** – за издаване на сертификати по 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:

- **34 217,208 MWh** се прехвърлят на **ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ (т.е. цялата електрическа енергия измерена с този електромер в размер на 36 330,208 MWh, намалена с електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 2113,000 MWh);

- **2113,000 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, което количество се явява използваното 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 **8,055 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 всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **43 343,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **43 343,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **36 338,263 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|--------------------------------|--|--|--|--------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 38 913,957 | 0 | 37 535,672 | 37 536,110 | 37 536 | 0,110 | 1378,285 | 1378,875 | 1378 | 0,875 |
| 04/2021 | 36 338,263 | 0 | 36 330,208 | 36 330,318 | 36 330 | 0,318 | 8,055 | 8,930 | 8 | 0,930 |

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

| ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО | | | | | | | | | | |
|---|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6 | | | | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | MWh | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 37 535,672 | 0 | 35 046,672 | 35 047,367 | 35 047 | 0,367 | 2489,000 | 2489,743 | 2489 | 0,743 |
| 04/2021 | 36 330,208 | 0 | 34 217,208 | 34 217,575 | 34 217 | 0,575 | 2113,000 | 2113,743 | 2113 | 0,743 |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период за м. 03/2021 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 **36 330 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец април 2021 г. в размер на **34 217 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, 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 3Е, намалено с количеството за прехвърляне на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец април 2021 г. в размер на **2113 бр.**;

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 3Е – за месец април 2021 г. са в размер на **8 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 36 338 бр. и прехвърлените също са в размер на 36 338 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **36 330 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **34 217 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **2113 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени **8 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 **36 338 бр.**, като и прехвърлените са също **36 338 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

26. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село,

ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15 от 11.05.2021 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **53 483,967 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1632,509 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: **0,197 MWh**;
- ЕРМ: **0,890 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: **53 484 бр.**;
- ЕРМ: **1633 бр.**;
- **ОБЩО: 55 117 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **55 117 бр.** (Този брой сертификати се налага да бъде намален, съгласно Забележката по-долу, като верният размер е **51 912 бр.**);

*Забележка: 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. 04/2021 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **3825,398 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 (3825,398 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.*

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **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**;

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации – ТГ-1, ТГ-2 ТГ-4 и ТГ-5 – 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-4 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;

- **ТГ-5 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 66,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталации/ята/ите/ | ТГ-1 | ТГ-2 | ТГ-4 | ТГ-5 |
|---|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталации/ята/ите/ | конденз. турб. | конденз. турб. | противонагн. турб. | противонагн. турб. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 14.05.1964 | 16.06.1964 | 05.02.2019 | 29.09.1988 |
| Вид на основното гориво | пр. газ | пр. газ | пр. газ | пр. газ |
| Долна раб. calorичност на горивото | 34 129 kJ/nm ³ | 34 129 kJ/nm ³ | 34 129 kJ/nm ³ | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 8,7°C | 8,7°C | 8,7°C | 8,7°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 50,54% | 50,54% | 50,54% | 50,54% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 88,04% | 88,22% | 91,15% | 88,41% |
| Изискване за η _{общо} | ≥80,00% | ≥80,00% | ≥75,00% | ≥75,00% |
| Постигнат резултат за η _{общо} | 70,99% | 80,02% | 84,45% | 81,96% |
| Изискване за ΔF | ≥10,00% | ≥10,00% | ≥10,00% | ≥10,00% |
| Постигнат резултат за ΔF | 9,22% | 10,22% | 10,73% | 10,48% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 65 786,393 | 63 837,849 | 1948,544 | 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) = **11 706,830 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-4 и ТГ-5, 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 | 21 775,000 | 21 771,000 | 4 ,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 12 568,652 | 8727,994 | – | 3840,658 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 48 508,883 | 38 122,873 | 134,000 | 10 252,010 |

| Показатели за ТГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 29 472,000 | 29 412,000 | 60,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 12 955,571 | 12 955,571 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 53 085,708 | 52 943,708 | 142,000 | – |

| Показатели за ТГ-4 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 50 220,000 | 50 163,000 | 57,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 18 190,380 | 18 190,380 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 81 117,931 | 80 960,931 | 157,000 | – |

| Показатели за ТГ-5 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 91 401,000 | 89 717,000 | 1684,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 33 778,620 | 33 778,620 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 152 356,800 | 150 680,800 | 1676,000 | – |

| Показатели ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 192 868,000 | 191 063,000 | 1805,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 77 493,223 | 73 652,565 | – | 3840,658 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 335 069,322 | 322 708,312 | 2109,000 | 10 252,010 |

• Потребена топлинна енергия: **154 231,414 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 709,000 \text{ MWh}$).

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-2 тя е по-малка от 10% и Съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 нейното брутно количество комбинирана електрическа енергия се изважда от общото брутно количество комбинирана електрическа енергия на централата, за да се получи брутно от ВЕКП за централата:

$$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = 73\,652,565 - 8727,994 = 64\,924,571 \text{ MWh};$$

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

$$64\,924,571 / 77\,493,223 = 0,837809662 \text{ (83,78\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

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

1) $11\,706,830 * 0,837809662 = 9808,095 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (т.е. по чл 162а) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$64\,924,571 \text{ MWh} - 9808,095 \text{ MWh} = 55\,116,476 \text{ MWh}$ – **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

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

• **ЕПМ:** $(63\,837,849 / 65\,786,393) * 55\,116,476 = 53\,483,967 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (63 837,849 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 3825,398 MWh:

$(53\,483,967 / 63\,837,849) * 3825,398 = 3204,955 \text{ MWh}$ дял от ВЕКП;

От което следва, че трябва да се прехвърлят следните количества

– **50 279,012 MWh** се **прехвърлят на ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ (т.е. електрическа енергия от ВЕКП в показанията на този електромер в размер на 53 483,967 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 3204,955 MWh);

– **3204,955 MWh** се **прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, което количество се явява използваното за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ:** $55\,116,476 - 53\,483,967 = 1632,509 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1948,544 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно 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 за инсталация ТГ-1 е **по-малко от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на **8727,994 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 е в размер на **12 955,571 MWh**;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-4 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на **18 190,380 MWh**;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на **33 778,620 MWh**;

• Общото количество произведена брутна комбинирана електрическа енергия от централата е сумата от всички работили инсталации през периода в размер на **73 652,565 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво**, за инсталация **ТГ-1** е по малко от 10% и съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 от тази инсталация **няма произведена брутна електрическа енергия с показатели на ВЕКП**.

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-2, ТГ-4 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 равна на сумата от всички инсталации в размер на **64 924,571 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **53 483,967 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|----------------------------------|--|--|--|----------------------|----------------------------------|---|--|----------------------|----------------------------------|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 77 818,668 | 0 | 75 315,900 | 75 316,197 | 75 316 | 0,197 | 2502,768 | 2502,890 | 2502 | 0,890 |
| 04/2021 | 55 116,476 | 0 | 53 483,967 | 53 484,164 | 53 484 | 0,164 | 1632,509 | 1633,399 | 1633 | 0,399 |

• 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 продажби 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 | | | |
| | | | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 75 315,900 | 0 | 70 335,982 | 70 336,328 | 70 336 | 0,328 | 4979,918 | 4980,869 | 4980 | 0,869 |
| 04/2021 | 53 483,967 | 0 | 50 279,012 | 50 279,340 | 50 279 | 0,340 | 3204,955 | 3205,824 | 3205 | 0,824 |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период за м. 03/2021 г., за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **53 484 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. в размер на **50 279 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 2021 г. в размер на **3205 бр.**;

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2020 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 2021 г. са в размер на **1633 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 55 117 бр., и прехвърлените също са в размер на 55 117 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **53 484 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **50 279 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **3205 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1633 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **55 117 бр.**, като и прехвърлените са също **55 117 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

27. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с **ЕИК 115016602**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16** от **12.05.2021 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 11 449,843 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: 0,291 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: 11 450 бр.;**

- **ОБЩО: 11 450 бр.;**

- **ДАНИ 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: **11 450 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от инсталацията комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), която е следната:

- **Инсталация 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 инсталацията/ите/ | КПГЦ |
| Вид на инсталацията/ите/ | комб. парогазов цикъл |
| Година на въвеждане в експлоатация | 09.12.2011 |
| Вид на основното гориво | пр. газ |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 129 kJ/nm ³ |
| Средна месечна температура | 11,033°C |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 50,83% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 85,00% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 86,93% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 27,22% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 11 449,843 | 11 449,843 | 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) = **353,807 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 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 11 522,964 | 11 297,475 | 225,489 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 11 803,650 | 11 803,650 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 26 838,889 | 26 573,608 | 265,281 | – |

• Потребена топлинна енергия: **11 001,440 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информации по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1 (№ 1 „Коген“), не са констатирани неточности и несъответствия.

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образуващи КПГЦ (като от самостоятелната инсталация ТГ-2 няма произведена електрическа енергия), 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 справка, като всъщност това е сумата на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$11\ 803,650\ \text{MWh} - 353,807\ \text{MWh} = \mathbf{11\ 449,843\ \text{MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма 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 **11 449,843 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 в размер на **11 803,650 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 **11 803,650 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа**

енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **11 449,843 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 |
| 03/2021 | 34 212,000 | 0 | 34 212,000 | 34 212,291 | 34 212 | 0,291 | няма | няма | няма | няма |
| 04/2021 | 11 449,843 | 0 | 11 449,843 | 11 450,134 | 11 450 | 0,134 | няма | няма | няма | няма |

• От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **11 450 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **11 450 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **11 450 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

28. „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 **12.05.2021 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 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): **36 128,966 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоэффективна комбинирана електрическа

енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,113 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: **36 129 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: **36 129 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**;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове три от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми паротбора** и електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите | ТГ-1 | ТГ-3 | ТГ-4 |
|--|------------------------|------------------------|------------------------|
| Вид на инсталациите | кондензационна турбина | кондензационна турбина | кондензационна турбина |
| Година на въвеждане в експлоатация | 01.12.1960 | 19.09.1961 | 14.04.1962 |
| Вид на основното гориво | въглища | въглища | въглища |
| Долна раб. калоричност на горивото | 10 460 kJ/kg | 10 460 kJ/kg | 10 460 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 39,35% | 39,35% | 39,35% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 81,01% | 81,01% | 81,01% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,70% | 80,76% | 80,80% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 21,85% | 21,91% | 21,95% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 36 128,966 | 36 128,966 | 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) = **15 682,791 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}}(\text{филиал}) = 2079,126 \text{ MWh}$ (за Брикетна фабрика);

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при

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

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

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

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

| Показатели за инсталация ТГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 41 829,000 | 40 316,000 | 1513,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 14 811,757 | 14 811,757 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 70 077,000 | 68 314,624 | 1762,376 | – |

| Показатели за инсталация ТГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 45 579,000 | 44 066,000 | 1513,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 16 188,605 | 16 188,605 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 76 376,000 | 74 613,624 | 1762,376 | – |

| Показатели за инсталация ТГ-4 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 58 070,000 | 56 651,000 | 1419,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 20 812,128 | 20 812,128 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 97 525,000 | 95 872,117 | 1652,883 | – |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 145 478,000 | 141 033,000 | 4445,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 51 811,757 | 51 811,757 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 243 978,000 | 238 800,365 | 5177,635 | – |

• Потребена топлинна енергия: **140 350,481 MWh**.

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

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

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

51 811,757 MWh – 15 682,791 MWh = **36 128,966 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоэффективна 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 **36 128,966 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, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **51 811,757 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **51 811,757 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **36 128,966 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 |
| 03/2021 | 35 954,575 | 0 | 35 954,575 | 35 955,113 | 35 955 | 0,113 | няма | няма | няма | няма |
| 04/2021 | 36 128,966 | 0 | 36 128,966 | 36 129,079 | 36 129 | 0,079 | няма | няма | няма | няма |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 2021 г. са в размер на **36 129 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 36 129 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 36 129 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

през периода от 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

29. „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 **14.05.2021** 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 **1.04.2021** г. до **30.04.2021** г., като е записало следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **9289,060 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **3068,014 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: **0,165 MWh**;
 - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,312 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: **9289 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **3068 бр.**;
- **ОБЩО: 12 357 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **12 357 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| | |
|------------------------------------|---------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ТГ-1 |
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 16.11.1970 |
| Вид на основното гориво | въглища/биомаса |

| | |
|--|----------------|
| Долна раб. калоричност на горивото | 14 659 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 32,79% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 83,55% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,02% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 30,59% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 12 357,074 | 9289,060 | няма | 3068,014 |

• 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) = **3620,885 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

– подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

| Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|---|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 35 151,400 | 33 062,400 | 2089,000 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 15 977,959 | 15 977,959 | – | – |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 61 288,340 | 61 288,340 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **28 562,000 MWh**.

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

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

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

15 977,959 MWh – 3620,885 MWh = **12 357,074 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е

там.

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

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **9289,060 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: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3068,014 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ДЕ (експлоатирана от търговец регистриран в ЕСО ЕАД – „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 977,959 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 977,959 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 357,074 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 | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 10 944,304 | 0 | 8385,344 | 8386,165 | 8386 | 0,165 | 2558,960 | 2559,312 | 2559 | 0,312 |
| 04/2021 | 12 357,074 | 0 | 9289,060 | 9289,225 | 9289 | 0,225 | 3068,014 | 3068,326 | 3068 | 0,326 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец април 2021 г. са в размер на **9289 бр.**

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2021 г. са в размер на **3068 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 357 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **9289 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **3068 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 **12 357 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**

30. „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 **12.05.2021 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 **1.04.2021 г. до 30.04.2021 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) – **15 877,776 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1316,121 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **261,027 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: **0,172 MWh**;
- ЕРМ: **0,692 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,581 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: **15 877 бр.**;
- ЕРМ: **1316 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **261 бр.**;
- **ОБЩО: 17 454 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: **17 454 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW_e**, в т.ч. **120 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ТГ-5 | ТГ-6 |
|--|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 10.05.1985 | 10.05.1984 |
| Вид на основното гориво | въглища/биомаса | въглища/биомаса |
| Долна раб. калоричност на горивото | 18 185 kJ/kg | 18 185 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 35,66% | 35,66% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 86,86% | 86,86% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,01% | 80,02% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 24,97% | 27,03% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 17 454,924 | 15 877,776 | 1316,121 | 261,027 |

- 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) = **4254,036 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 – **0,960 (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 | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 39 245,639 | 37 807,353 | 1438,286 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 17 077,536 | 17 077,536 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 70 269,961 | 68 597,704 | 1672,257 | – |

| Показатели на ТГ-6 | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 9365,447 | 9007,641 | 357,806 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4631,424 | 4631,424 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 17 459,594 | 17 043,582 | 416,012 | – |

| ОБЩО за централата | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 48 611,086 | 46 814,994 | 1796,092 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 21 708,960 | 21 708,960 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 87 729,555 | 85 641,286 | 2088,269 | – |

• Потребена топлинна енергия: **31 816,000 MWh**.

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

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

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

$21\,708,960\text{ MWh} - 4254,036\text{ MWh} = \mathbf{17\,454,924\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. Тъй като в конкретния случай няма произведена брутна невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по съответните електромери на изхода количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати::

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **15 877,776 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 **1316,121 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 **261,027 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ДЕ (експлоатирана от търговец регистриран в ЕСО ЕАД – „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 инсталации ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на **21 708,960 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталации ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 708,960 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 454,924 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|---------------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикат и | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 18 510,182 | 0 | 16 624,683 | 16 625,172 | 16 625 | 0,172 | 1616,540 | 1616,692 | 1616 | 0,692 |
| 04/2021 | 17 454,924 | 0 | 15 877,776 | 15 877,948 | 15 877 | 0,948 | 1316,121 | 1316,813 | 1316 | 0,813 |

| Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2 | | | |
|--|--|-----------------------------------|---|
| Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2 | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| MWh | MWh | бр. | MWh |
| 268,959 | 269,581 | 269 | 0,581 |
| 261,027 | 261,608 | 261 | 0,608 |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец април 2021 г. са в размер на **15 877 бр.**

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 2021 г. са в размер на **1316 бр.**

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 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 2021 г. са в размер на **261 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 **17 454 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 15 877 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1316 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 261 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 17 454 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

31. „Солвей Соди“ АД

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правоприменник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW_e и топлинна мощност 700 MW_t. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правоприменник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 7.05.2021 г.** и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от **1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **405,289 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **38,851 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: **0,813 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,591 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: **406 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **39 бр.**;
- **ОБЩО: 445 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **445 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 с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 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 в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

• През разглеждания период не е била в експлоатация ТГ-1 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

– **ТГ-2** е кондензационна турбина с един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

– **ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

– **ТГ-6 и ТГ-8** са противонагнетателни турбини с регулируеми промишлени пароотбори и разполагат с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25,0 MW_e; ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-4 с 12,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e; 21,0 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ТГ-2 | ТГ-4 | ТГ-5 | ТГ-6 | ТГ-7 | ТГ-8 |
|----------------------------------|------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | кондензац. | противо- | противо- | противо- | противо- | противо- |

| | | | | | | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | турбина | нагн. турб. | нагн. турб. | нагн. турб. | нагн. турб. | нагн. турб. |
| Дата на въвеждане в експлоат. | 31.01.1974 | 31.01.1974 | 28.08.1974 | 28.08.1974 | 28.08.1974 | 28.08.1974 |
| Вид на основното гориво | въглища | въглища | въглища | въглища | въглища | въглища |
| Ср. долна раб. калор. на горив. | 28 785 kJ/kg | 28 785 kJ/kg | 28 785 kJ/kg | 28 785 kJ/kg | 28 785 kJ/kg | 28 785 kJ/kg |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 39,40% | 39,40% | 39,40% | 39,40% | 39,40% | 39,40% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат по Алгоритъм) | 82,99% | 82,98% | 82,98% | 84,09% | 82,98% | 84,21% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 23,48% | 88,70% | 88,20% | 81,57% | 88,93% | 82,56% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 10,51% | 11,36% | 10,97% | 14,12% | 11,47% | 14,03% |

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2021 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

| ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ | | |
|------------------|---------|------------|
| t | kJ/kg | MWh |
| 107 631,000 | 496,931 | 14 857,000 |

| РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ | | | | | | | | |
|-------------------------------------|---------|-------|-------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Инсталации | (Б)РОУ | ТГ-1 | ТГ-2 | ТГ-4 | ТГ-5 | ТГ-6 | ТГ-7 | ТГ-8 |
| MWh | 785,861 | 0,000 | 0,134 | 4856,434 | 2181,397 | 1645,977 | 3221,810 | 2165,388 |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 461,067 | 420,735 | няма | 40,332 |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **19 885,190 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 1360,720 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл.}}(\text{филиал}) = 13 149,618 \text{ MWh}$.

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

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

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,935 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,935 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за инсталация ТГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 1,446 | 1,380 | 0,066 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 747,000 | 0,231 | – | 746,966 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3188,000 | 2,013 | 0,074 | 3186,214 |

| Показатели за инсталация ТГ-4 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 91 141,571 | 86 993,055 | 4148,516 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4586,446 | 4586,446 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 107 907,669 | 103 244,761 | 4662,908 | – |

| Показатели за инсталация ТГ-5 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 40 938,675 | 39 075,258 | 1863,417 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2114,885 | 2114,885 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 48 795,955 | 46 701,485 | 2094,470 | – |

| Показатели за инсталация ТГ-6 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 22 012,382 | 21 010,438 | 1001,944 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 4508,407 | 4508,407 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 32 409,634 | 31 283,455 | 1126,179 | – |

| Показатели за инсталация ТГ-7 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 60 464,288 | 57 712,118 | 2752,170 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 2959,472 | 2959,472 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 71 317,774 | 68 224,351 | 3093,423 | – |

| Показатели за инсталация ТГ-8 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 29 019,265 | 27 698,387 | 1320,878 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 5429,850 | 5429,850 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 41 609,262 | 40 124,603 | 1484,659 | – |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 243 577,627 | 232 490,636 | 11 086,990 | – |
| Електрическа енергия | MWh | 20 346,257 | 19 599,291 | – | 746,966 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 305 228,595 | 289,580,668 | 12 461,712 | 3186,214 |

• Потребена топлинна енергия: **220 970,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от

Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ6, ТГ-7 и ТГ-8:

ВЕКП_{бруто} = 19 599,291 MWh;

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

$19\,599,291 / 20\,346,257 = 0,963287301$ (96,33%) – 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) $19\,885,190 * 0,963287301 = 19\,155,151$ 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:

$19\,599,291$ MWh – $19\,155,151$ MWh = **444,140 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:** $(420,735 / 461,067) * 444,140 = 405,289$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (420,735 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;

– **Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:**

$444,140 - 405,289 = 38,851$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (40,332 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно 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 ТГ-2 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **0,231 MWh;**

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 599,060 MWh;**

- Количеството комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **19 599,291 MWh;**

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно, за всяка от инсталациите ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ6, ТГ-7 и ТГ-8 поотделно, е **по-голяма от 10%** и

количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 599,291 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **444,140 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|---|--|---|---|--|---|-------|--|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | | | |
| | | Поддаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Поддаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Поддаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | | |
| | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh | | |
| 03/2021 | 891,013 | 0 | 837,936 | 838,813 | 838 | 0,813 | 53,077 | 53,591 | 53 | 0,591 | |
| 04/2021 | 444,140 | 0 | 405,289 | 406,102 | 406 | 0,102 | 38,851 | 39,442 | 39 | 0,442 | |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ 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 2021 г. са в размер на **406 бр.**

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи 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 2021 г. са в размер на **39 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **445 бр.**

Въз основа на горното следва на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 406 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 39 бр. за количествата подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 445 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

32. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, 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 14.05.2021 г. и приложенията към него, дружеството е

поискала 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **9504,200 MWh** от енергиен блок № 2 и енергиен блок № 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: **0,878 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: 9505,078 MWh – **9505 бр.**;

• **ДАНИ 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: **9505 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• 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 и едно междинно прегряване на парата, като имат само по един регулируем (V-ти) пароотбор. 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;

• В зависимост от кой V-ти пароотбор на съответния турбогенератор е била използвана топлинната енергия за отопление на собствени административни сгради (плюс: мивки за вагони, бани за работници, обработка на слама и пр.) и/или продажба на клиенти, то се смята, че този турбогенератор е работил комбинирано. През разглеждания период са работили две инсталации – ТГ-2 и ТГ-3 – в топлофикационен режим за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, като: **ТГ-2 е работил 587 раб. ч.** (захранван с пара от ПГ-2 със същите раб. ч.); **ТГ-3 е работил 357 раб.ч.** (захранван с пара от ПГ-3 със същите раб. ч.). Инсталациите са:

– **ТГ-2 и ТГ-3 – всяка от тях е кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| | | |
|------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ТГ-2 | ТГ-3 |
| Вид на инсталаци/ята/ите/ | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 13.12.1973 | 2.10.1974 г. |
| Вид на основното гориво | въглища | въглища |
| Долна раб. калоричност на горивото | 10 840 kJ/kg | 10 840 kJ/kg |

| | | |
|--|----------------|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ | 40,59% | 40,59% |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ | 88,01% | 88,01% |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,02\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 36,60% | 36,02% |
| Изискване за ΔF | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за ΔF | 19,05% | 18,05% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|-------------|--------------------|--------------------|---|
| MWh | 121 746,445 | 121 746,445 | няма | няма |

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 161 774,048 MWh (161 774 048,400 kWh) от ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, като количеството 121 746,445 MWh е от ТГ-2 и ТГ-3 работили 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) = **18 064,006 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-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV и ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,972** – отговаря на Регламента;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 17 562,377 | 17 562,377 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 87 536,831 | 7790,670 | – | 79 746,161 |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 272 249,475 | 31 691,298 | – | 240 558,177 |

| Показатели за ТГ-3 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 7537,900 | 7537,900 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 52 273,620 | 3123,706 | – | 49 149,914 |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 166 048,385 | 13 327,208 | – | 152 721,177 |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия | |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
| | | | | топлинна | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh | 25 100,277 | 25 100,277 | – | – |
| Електрическа енергия | MWh | 139 810,451 | 10 914,376 | – | 128 896,075 |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh | 438 297,860 | 45 018,506 | – | 393 279,354 |

• Потребена топлинна енергия: **25 100,277 MWh** (в т.ч. за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 22 050,277 MWh и реализирана/продадена в размер на

3050,000 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2020 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД:

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

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

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

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

ВЕКП_{брuto} = **10 914,376 MWh**;

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

$10\,914,376 / 139\,810,451 = 0,078065523$ (7,81%) – 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) $18\,064,006 * 0,078065523 = 1410,176$ 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:

$10\,914,376$ MWh – $1410,176$ MWh = **9504,200 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: **9504,200 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **10 914,376 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ –

Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 914,376 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9504,200 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|---|--|-----------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|---|
| За месец | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | | | | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | | | |
| | | | Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ | Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде- ни серти- фикати | Дробен остатък за следващ период |
| | | | MWh | MWh | бр. | MWh | MWh | MWh | бр. | MWh |
| 03/2021 | 9807,628 | 0 | 9807,628 | 9807,878 | 9807 | 0,878 | няма | няма | няма | няма |
| 04/2021 | 9504,200 | 0 | 9504,200 | 9505,078 | 9505 | 0,078 | няма | няма | няма | няма |

- От направената справка за м. 04/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ 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 2021 г. са в размер на **9505 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 9505 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9505 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 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 33 броя заявления. В доклада са включени 32 броя. Не е разгледано заявлението на „Енергиен център Зебра“ ЕООД, защото все още няма издаден алгоритъм за 2021 г. Направена е справка с Министерство на енергетиката. Оказало се е, че алгоритъмът е подготвен, но чака за подпис от министъра и това заявление ще бъде разгледано в отделен доклад, когато има утвърден алгоритъм от Министерство на енергетиката.

Д. Дянков прочете проекта на решение:

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 32 дружества;

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

РЕШИ:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г. от 32 бр. дружества.

2. 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 2021 г., както следва:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162 ОТ ЗЕ (ПОД 500 kW):

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: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 49,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 49,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24,256 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,40%;
- 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: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-04-21/000000001
до № ЗСК-3-04-21/000000012.

2. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 453,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 236,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 346,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,58%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,39%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-04-21/000000001
до № ЗСК-10-04-21/0000000314.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW (до 30.06.2021 г. по чл. 162 от ЗЕ);
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 358,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 500,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 298,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,18%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,39%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-04-21/000000001
до № ЗСК-27-04-21/000000097.

4. 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: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 52,646 MWh;
- потребена топлинна енергия: 52,646 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 38,997 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,57%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,57%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-04-21/000000001
до № ЗСК-32-04-21/000000015.

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (500 kW И НАД 500 kW):

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: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 125 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1266,930 MWh;

- потребена топлинна енергия: 1266,930 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1306,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,46%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,08%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1-04-21/000000001 до № ЗСК-1-04-21/000000646.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 1953,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2758,049 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2040,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,97%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,21%;
- 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: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-04-21/000000001 до № ЗСК-4-04-21/000001929.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 133 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2189,724 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2109,286 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1946,028 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,78%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,52%;
- 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: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-04-21/000000001 до № ЗСК-6-04-21/000001773.

8. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе” № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 764,726 MWh;
- потребена топлинна енергия: 806,139 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 682,642 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,78%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,25%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС –от № ЗСК-8-04-21/000000001 до № ЗСК-8-04-21/000000649.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1103,530 MWh;
- потребена топлинна енергия 2258,280 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1119,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,21%;
- 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: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-04-21/000000001 до № ЗСК-28-04-21/000001038.

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

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 125 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1054,080 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1049,169 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1013,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,31%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,54%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-31-04-21/000000001 до № ЗСК-31-04-21/00000992.

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 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: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2718,448 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2718,448 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2690,226 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,58%; ДВГ2: 18,86%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,28%; ДВГ2: 79,16%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-04-21/000000001 до № ЗСК-37-04-21/000002556.

12. 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: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1018,781 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1018,781 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3088,866 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,55%; ДВГ2: 20,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,68%; ДВГ2: 79,93%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-04-21/000000001 до № ЗСК-38-04-21/000002935.

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

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

- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 133 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 975,693 MWh;
- потребена топлинна енергия: 975,693 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 978,587 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,42%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,06%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-04-21/000000001 до № ЗСК-44-04-21/000000929.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1368,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1368,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1204,182 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,38%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,02%;
- 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: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-04-21/000000001 до № ЗСК-43-04-21/000001146.

15. 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: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 225 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1213,302 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1213,302 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1196,528 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,69%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,62%;
- 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: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-04-21/000000001 до № ЗСК-46-04-21/000001154.

16. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: 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: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 225 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3179,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4488,453 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3046,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,42%; ДВГ2: 22,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,38%; ДВГ2: 83,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-04-21/000000001 до № ЗСК-5-04-21/000002859.

17. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с

ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 239 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1235,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3866,010 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1355,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,64 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,24%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-04-21/000000001 до № ЗСК-40-04-21/000001170.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 079 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7741,250 MWh;
- потребена топлинна енергия: 13 415,835 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7289,750 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,71%; ДВГ2: 19,80%; ДВГ3: 19,52%; ДВГ4: 21,77%; ДВГ6: 21,54%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,36%; ДВГ2: 79,85%; ДВГ3: 79,22%; ДВГ4: 82,80%; ДВГ6: 83,12%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-04-21/000000001 до № ЗСК-21-04-21/0000006631.

19. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7570,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6384,943 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7704,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,75%; ДВГ2: 20,03%; ДВГ3: 20,87%; ДВГ4: 21,97%; ДВГ5: 22,29%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,99%; ДВГ2: 79,33%; ДВГ3: 81,39%; ДВГ4: 81,82%; ДВГ5: 81,62%;
- 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: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-04-21/000000001 до № ЗСК-26-04-21/000007464.

20. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 125 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1347,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2540,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1045,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,21%; ДВГ6: 20,30%; ДВГ7: 24,41%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,88%; ДВГ6: 81,62%; ДВГ7: 84,81%;
- 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: ДВГ6 и ДВГ8 на: 05.05.2008 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-04-21/000000001 до № ЗСК-29-04-21/000000861.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5306,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5306,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4702,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 29,09%; ДВГ2: 30,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 90,67%; ДВГ2: 94,01%;
- 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: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-04-21/000000001 до № ЗСК-39-04-21/000004154.

22. На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустиална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса – 10 726 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1767,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 760,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 255,012 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 16,13%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 84,51%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ТГЗ: 01.02.1978 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-12-04-21/000000001 до № ЗСК-12-04-21/00000235.

23. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9123 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 70 607,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 53 121,067 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 905,039 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 10,55%; ТГ5: 17,86%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 77,61%; ТГ5: 79,17%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-04-21/000000001 до № ЗСК-9-04-21/000016637.

24. 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:

- 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: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 133 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 31 941,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25 537,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 236,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,79%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 84,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-04-21/000000001 до № ЗСК-13-04-21/000022243.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 128 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 134 295,553 MWh;
- потребена топлинна енергия: 119 339,220 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 43 343,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 13,14%; ТГ9: 16,67%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 87,55%; ТГ9: 88,62%;
- 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: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-04-21/000000001 до № ЗСК-14-04-21/000034225;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ – от № ЗСК-14-04-21/000034226 до № ЗСК-14-04-21/000036338.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 191 063,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 154 231,414 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 73 652,565 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 9,22%; ТГ2: 10,22%; ТГ4: 10,73%; ТГ5: 10,48%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 70,99%; ТГ2: 80,02%; ТГ4: 84,45%; ТГ5: 81,96%;
- 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: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-04-21/000000001 до № ЗСК-15-04-21/000051912;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-04-21/000051913 до № ЗСК-15-04-21/000055117.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11 297,475 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 001,440 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 803,650 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 27,22%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 86,93%;
- 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: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-04-21/000000001 до № ЗСК-16-04-21/000011450.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 460 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 141 033,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 140 350,481 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 51 811,757 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,85%; ТГ3: 21,91%; ТГ4: 21,95%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,70%; ТГ3: 80,76%; ТГ4: 80,80%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 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: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-04-21/000000001 до № ЗСК-18-04-21/000036129.

29. 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: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 659 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33 062,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 28 562,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 977,959 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 30,59%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-04-21/000000001 до № ЗСК-19-04-21/000012357.

30. 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: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 185 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 46 814,994 MWh;
- потребена топлинна енергия: 31 816,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 708,960 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 24,97%; ТГ6: 27,03%;

- номинална ефективност на: ТГ5: 80,01%; ТГ6: 80,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-04-21/000000001 до № ЗСК-20-04-21/000017454.

31. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 28 785 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 232 490,636 MWh;
- потребена топлинна енергия: 220 970,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 599,291 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 10,51%; ТГ4: 11,36%; ТГ5: 10,97%; ТГ6: 14,12%; ТГ7: 11,47%; ТГ8: 14,03%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 23,48%; ТГ4: 88,70%; ТГ5: 88,20%; ТГ6: 81,57%; ТГ7: 88,93%; ТГ8: 82,56%;
- 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: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-22-04-21/000000001 до № ЗСК-22-04-21/000000445.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 1.04.2021 г. ÷ 30.04.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 840 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 100,277 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25 100,277 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 914,376 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 19,05%; ТГ3: 18,05%
- номинална ефективност на: ТГ2: 36,60%; ТГ3: 36,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-04-21/000000001 до № ЗСК-47-04-21/0000009505;

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

В заседанието по **точка първа** участват Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Георги Добрев - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-489 от 14.05.2021 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-2 от 26.01.2021 г. на „ДАК Енерджи“ ООД 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-2 от 26.01.2021 г. на „ДАК Енерджи“ ООД 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). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-27 от 12.02.2021 г. на председателя на КЕВР.

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 дали са налични 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, правно-организационната форма на „ДАК Енерджи“ ООД е дружество с ограничена

отговорност, с ЕИК 206302935, със седалище и адрес на управление: гр. София 1784, бул. „Йерусалим“, бл. 54Б, ателие 15.

„ДАК Енерджи“ ООД се управлява и представлява заедно и поотделно от управителите Джелал Ариф Козумали и Ариф Джелал Козумали.

„ДАК Енерджи“ ООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия и всякакъв вид други енергоносители, финансиране, инвестиционно проектиране, изпълнение, управление и експлоатация на енергийни и транспортни обекти, покупко-продажба на стоки или други вещи с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид, търговско представителство и посредничество, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона

Размерът на капитала на дружеството е 50 000 (петдесет хиляди) лева и е изцяло внесен. Съдружници в „ДАК Енерджи“ ООД са Джелал Ариф Козумали, притежаващ дял от капитала в размер на 37 500 лв., и Ариф Джелал Козумали, притежаващ дял от капитала в размер на 12 500 лв.

Предвид горното, „ДАК Енерджи“ ООД 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 управителите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани 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 икономическите и финансови параметри на дейността на дружеството, както и на възможностите за прогнозиране на икономическите тенденции на пазарите, на които оперират „ДАК Енерджи“ ООД и групата, от която то е част.

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“, „ДАК Енерджи“ ООД ще използва офис, находящ се в гр. София, ж.к. „Младост 1“, бл. 54Б, вх. 1, ет. 14, ат. 15, съгласно представен договор за наем. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, информационна и телекомуникационна мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността.

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-630#1 от 22.01.2021 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ДАК Енерджи“ ООД 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.

Техническите параметри на използваните от дружеството системи са:

- персонални компютри HP core I5 6500, 8 GB DDR4, 256 GB SSD - 5 бр.
- мултифункционално устройство (принтер копир скенер) Xerox 3345 - 1 бр.
- мрежов сториџ ASUS 2x2TB HDD със софтуер за автоматичен и ръчен архив -

1 бр.

- монитори 21.5“ FullHD- 5 бр.

- операционна система Windows 10 pro + MS Office 2019.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ДАК Енерджи“ ООД 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 „ДАК Енерджи“ ООД. Представена е декларация за назначен персонал и определени управители, както и автобиографии и копия от дипломи за завършено образование.

Съгласно организационната структура на дружеството, наетите лица, ангажирани пряко с търговията на електрическа енергия, са четири. „DAK Elektrik Tikaret“ A.S. предоставя услуги на „ДАК Енерджи“ ООД за всички необходими съпътстващи дейности, включително софтуерно обезпечение, квалифициран персонал и финансови услуги.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ДАК Енерджи“ ООД 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).

„ДАК Енерджи“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 г. – 2025 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 заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 38 000 MWh през 2021 г. до 100 000 MWh през 2025 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава за износ електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

| Показател | Мярка | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
|-------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Средна покупна цена | лв./MWh | 87,5 | 88,7 | 90 | 93,6 | 97,1 |
| Средна продажна цена за износ | лв./MWh | 93 | 95 | 98 | 101,5 | 105 |
| Количество търг. ел. ен. общо | MWh | 38 000 | 85 000 | 90 000 | 95 000 | 100 000 |

За разглеждания период, дружеството очаква печалба в размер на 120 хил. лева за 2021 г., която достига до 711 хил. лева през 2025 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2021 г. – 2025 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лева | Прогноза | | | | |
|------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|
| | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| Приходи | 3 534 | 8 075 | 8 820 | 9 643 | 10 500 |
| Разходи | 3 413 | 7 540 | 8 100 | 8 892 | 9 710 |
| Счетоводна печалба | 123 | 536 | 720 | 751 | 790 |
| Финансов резултат | 120 | 482 | 648 | 675 | 711 |

Към бизнес плана „ДАК Енерджи“ ООД 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 06.01.2021 г. от „Юробанк България“ АД, според което „ДАК Енерджи“ ООД 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 06.01.2021 г. е 150 000 лв. 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. В удостоверението е посочено, че банката ще предоставя на КЕВР информация относно оборотите и салдото по специалната сметка.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ДАК Енерджи“ ООД 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, „ДАК Енерджи“ ООД е представило проект на договор за 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.2.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по заявление от „ДАК Енерджи“ ООД. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, е установено, че дружеството изпълнява изискванията от правна, техническа и икономическа страна. Може да се направи извод, че при спазване на заложените в бизнес плана параметри и на представените в пазарния анализ данни, „ДАК Енерджи“ ООД 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 „ДАК Енерджи“ ООД 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;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ДАК Енерджи“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

Г. Добрев каза, че насрочва откритото заседание на 28.05.2021 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-2 от 26.01.2021 г. на „ДАК Енерджи“ ООД 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 за разглеждане на доклада по т.1 на 28.05.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ДАК Енерджи“ ООД, 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 втора** участват Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Георги Добрев - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-490 от 14.05.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-27 от 19.04.2021 г. на „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна

балансираща група“ и „координатор на комбиниранабалансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-27 от 19.04.2021 г. на „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартнабалансираща група“ и „координатор на комбиниранабалансираща 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). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-94 от 29.04.2021 г. на председателя на КЕВР.

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 дали 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 извършената служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206356215, със седалище и адрес на управление: гр. София 1632, ул. „Галичица“ № 38, ет. 2, ап. 4.

„Енергийни иновативни технологии“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Мирослав Нисторов Петров.

„Енергийни иновативни технологии“ ЕООД има следния предмет на дейност: пълен енергиен мениджмънт и инженеринг, консултации, анализ, проектиране, разработка, внедряване, поддържане и управление на проекти и решения в сферата на електроенергетиката. Инвестиционно проучване, строителство, ремонт, реконструкция, придобиване и узаконяване на обекти в сферата на енергетиката. Техническо обслужване на решения за автоматизация, автоматизирани технически комплекси в областта на енергетиката, доставка, поддръжка и търговия със софтуерни и хардуерни продукти и решения, търговия с електроенергия и енергийни продукти и деривати, участие на борсата, производство, пренос и продажба на електрическа енергия след получаване на съответен лиценз. Обучения и развитие на човешките ресурси, търговско представителство, посредничество и агентство, външно-икономическа дейност и реекспорт, маркетинг и реклама, участие в други търговски дружества в страната и чужбина, консултантска дейност и комисионна дейност, търговска дейност в страната и чужбина, както и всички други дейности, разрешени от закона и съгласно изискванията на действащото законодателство.

Размерът на капитала на дружеството е 1 000 лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Лийд Вижън“ ЕООД, ЕИК 205642092.

Предвид горното, „Енергийни иновативни технологии“ 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“ 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 заложените в представения бизнес план цели и тяхното реализиране във връзка с продължаващия процес по либерализация на пазара на електрическа енергия в Република България.

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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. София, ул. „Червена стена“, № 46, съгласно представен договор за наем. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, информационна и телекомуникационна мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността.

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-797#3 от 24.03.2021 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Енергийни иновативни технологии“ 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.

Представени са фактури за закупена компютърна техника, както следва:

- персонални компютри Lenovo TB 14 Intel Core i5-1035G1 - 2 бр.
- Lenovo IdeaPad UltraSlim S540 14.0” IPS FullHD - 1 бр.

Представена е и декларация за безвъзмездно предоставяне на компютърно и софтуерно оборудване от „Лийд Вижън“ ЕООД на дъщерното си дружество „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Енергийни иновативни технологии“ 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“ и „координатор на комбинирана 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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД. Представен е договор за възлагане на управлението на дружеството от управител, както и автобиография и копие от дипломи.

Съгласно организационната структура на дружеството, отделите, подчинени на

управителя са: Отдел „Прогнозиране и анализ на пазари, борсовата търговия и балансиране“ и Отдел „Продажби, комуникация и обслужване на клиенти“. Счетоводно-консултантските и юридически услуги се осъществяват като изнесена дейност. Дружеството посочва, че към момента тече процедура за наемане на допълнителен персонал.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Енергийни иновативни технологии“ 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“ и „координатор на комбинирана 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“ и „координатор на комбинирана 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):

„Енергийни иновативни технологии“ ЕООД е представил бизнес план за периода 2021 г. – 2025 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 лицензионните дейности за посочения срок.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 5 880 MWh през 2021 г. до 11 660 MWh през 2025 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава за износ електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

| Показател | Мярка | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
|-------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Средна покупна цена | лв./MWh | 97 | 103 | 110 | 116 | 123 |
| Средна продажна цена за износ | лв./MWh | 108 | 110 | 118 | 120 | 130 |
| Количество търг. ел. ен. общо | MWh | 5 880 | 8 760 | 9 636 | 10 600 | 11 660 |

За разглеждания период, дружеството очаква печалба в размер на 96,3 хил. лева за 2021 г., която да достигне до 193,5 хил. лева през 2025 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2021 г. – 2025 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лева | Прогноза | | | | |
|------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|
| | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| Приходи | 624 | 946 | 1 041 | 1 145 | 1 259 |
| Разходи | 517 | 784 | 862 | 949 | 1 044 |
| Счетоводна печалба | 107 | 162 | 179 | 196 | 215 |
| Финансов резултат | 96,3 | 145,8 | 161,1 | 176,4 | 193,5 |

Към бизнес плана „Енергийни иновативни технологии“ 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 15.04.2021 г. от „УниКредит Булбанк“ АД, според което „Енергийни иновативни технологии“ 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 12.04.2021 г. е 150 938,15 лв. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и 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, „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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. Договори за участие в стандартна и комбинирана 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, „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група, които са със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Към проектите на договори 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.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по заявление от „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка е установено, че дружеството изпълнява изискванията от правна, техническа и икономическа страна. Може да се направи извод, че при спазване на заложените в бизнес плана параметри и на представените в пазарния анализ данни, „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща „права и задължения на координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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 „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на заявлението;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи

„Енергийни иновативни технологии“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

Г. Добрев каза, че насрочва откритото заседание на 28.05.2021 г. от 10:05 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-27 от 19.04.2021 г. на „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 28.05.2021 г. от 10:05 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Енергийни иновативни технологии“ 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 трета** участват Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Георги Добрев - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-483 от 12.05.2021 г. относно **извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по изпълнение условията на Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-39/01.03.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 26, ал. 4 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, долуподписаните длъжностни лица:

1. Тонко Тонков – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

2. Петър Друмев – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и

топлоенергетика“

извършиха извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по изпълнение условията на Лицензия №Л-135-07 от 13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“.

I. Описание на фактичката обстановка.

Във връзка с публикации в медиите за настъпила злополука със смъртен изход вследствие попадане под напрежение беше извършена извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по изпълнение условията на Лицензия №Л-135-07 от 13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“.

На 23.02.2021 г. в КЕВР е постъпило писмо от Върховна административна прокуратура, с което е представена информация за настъпилата злополука и е предоставено на Комисията да прецени необходимостта от извършване на проверка на електроразпределителното дружество.

С писмо изх. № Е-13-62-80/04.03.2021 г. работната група е изисквала от електроразпределителното дружество пълната документация по присъединяването към електроразпределителната мрежа на преместваем обект, находящ се в гр. София, бул. „Иван Гешов“ № 15.

С писмо вх. № Е-13-62-80/04.03.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило следните документи:

1. Искане за проучване на условията за присъединяване № 1200350794/26.05.2011 г.;
2. Становище за условията за присъединяване към електрическата мрежа № 1200350794/04.07.2011 г.;
3. Искане за сключване на договор за присъединяване на обекти към електрическата мрежа от 18.07.2011 г.;
4. Служебна бележка № АГ-94-416/04.05.2011 г., издадена от Столична община;
5. Договор за присъединяване на обекти на потребители към електроразпределителната мрежа ДПЕРМ № 1200403628 от 11.08.2011 г.;
6. Договор за продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност № 21002441979/12.09.2011г.;
7. Споразумение № 6008545294/12.09.2011 г. към договор за продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност;
8. Заявление за сключване на договор за продажба на електрическа енергия № 1202192874/05.05.2016 г.;
9. Договор за продажба на метален павилион от 18.04.2016 г.;
10. Договор за продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност № 120036622494/05.05.2016 г.;
11. Споразумение № 6009732656/05.05.2016 г. към договор за продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило следното становище:

На 26.05.2011 г. ЕТ „НЕТУНО-ПЛАМЕН БОЧЕВ“ е подал в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД Искане за проучване на условията за присъединяване на съществуващ обект павилион за продажба на ядки и сладки, находящ се на адрес: град София, бул. „Иван Гешов“ № 15. В искането обектът е отразен като съществуващ. Приложена е Служебна бележка с изх. № АГ-94-416/04.05.2011 г., издадена от Столична община, район „Триадица“, която удостоверява, че на бул. „Иван Гешов“ № 15, в УПИ I, кв. 387, м. „Бул. България“ е разположен павилион с квадратура около 10 кв. м.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е издало Становище за условията за присъединяване на обекта с изх. № 1200350794/04.07.2011 г. Съгласно становището мястото на присъединяване е ново средство за търговско измерване (монофазен електромер) в съществуващо електромерно табло до КРШ „Хиподрума бл. 121“, на ъгъла на ул. „Урвич“ и бул. „Иван Евстатиев Гешов“ към ТП „Хиподрума бл. 122“.

На 18.07.2011 г. ЕТ „НЕТУНО-ПЛАМЕН БОЧЕВ“ е подал искане за сключване на

договор за присъединяване.

На 11.08.2011 г. е подписан Договор за присъединяване ДПЕРМ 1200403628/11.08.2011 г. Съгласно чл. 11 от договора за присъединяване електрическите съоръжения ниско напрежение, след границата на собственост, се изграждат от потребителя за негова сметка и са негова собственост по силата на чл. 117, ал. 6 от Закона за енергетиката.

На 12.09.2011 г. ЕТ „НЕТУНО-ПЛАМЕН БОЧЕВ" е сключил Договор за продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност № 210024401979/12.09.2011 г. и Споразумение № 6008545294/12.09.2011 г. към Договор за продажба № 210024401979/12.09.2011 г., в което декларира, че електрическите инсталации в обекта не са изменяни и съответстват на изискванията за безопасност и техническите норми.

На 19.11.2011 г. в описаното по-горе електромерно табло е монтиран електромер.

На 05.05.2016 г. „ДЕНИЯ 2016" ЕООД е подало Искане за сключване на договор/споразумение за продажба на електрическа енергия за небитови нужди, в което е приложен Договор за продажба на метален павилион, с който „ДЕНИЯ 2016" ЕООД купува павилиона от ЕТ „НЕТУНО-ПЛАМЕН БОЧЕВ".

На 05.05.2016 г. „ДЕНИЯ 2016" ЕООД е сключило Договор за продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност № 210036622494/05.05.2016 г. и Споразумение № 6009732656/05.05.2016г. към договора, в което декларира, че електрическите инсталации в обекта не са изменяни и съответстват на изискванията за безопасност и техническите норми.

Към датата на сключване на договора средството за търговско измерване на обекта е било разположено в съществуващо електромерно табло на ъгъла на бул. „Иван Гешов" и ул. „Урвич" 1. Кабелът в подземното тръбно трасе от електромерното табло до разпределителна шахта, находяща се на тротоара до светофарната уредба пред УМБАЛ „Св. Иван Рилски", както и другите кабели в шахтата не са собственост на „ЧЕЗ Разпределение България" АД.

II. В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации и изводи:

На 26.05.2011 г. в „ЧЕЗ Разпределение България" АД е подадено Искане за проучване на условията за присъединяване на нов обект към разпределителната електрическа мрежа. Заявлението е подадено от ЕТ „НЕТУНО-ПЛАМЕН БОЧЕВ" и касае присъединяването на павилион за продажба на ядки и сладки, находящ се на адрес: град София, бул. „Иван Гешов" № 15. В искането е посочено, че се заявява присъединяване на съществуващ обект, който не е присъединен към електрическата мрежа. В заявлението е посочено, че същото се подава от собственик, ползвател или наемател. Към заявлението не е предоставен документ, който да удостоверява наличие на вещни права върху обекта. Приложена е Служебна бележка с изх. № АГ-94-416/04.05.2011г., издадена от Столична община, район „Триадица", която удостоверява, че на бул. „Иван Гешов" № 15, в УПИ I, кв. 387, м. „Бул. България" е разположен павилион с квадратура около 10 кв. м.

На 04.07.2011 г. „ЧЕЗ Разпределение България" АД е издало Становище за условията за присъединяване към електрическата мрежа. Като присъединяван обект в становището е посочен „преместваем обект – павилион за продажба на ядки и сладки". Становището е издадено на основание чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6 отм.)

В становището е определено мястото на присъединяване - нов монофазен електромер в съществуващо електромерно табло до КРШ „Хиподрума бл. 121", на ъгъла на ул. „Урвич" и бул. „Иван Евстатиев Гешов" към ТП „Хиподрума бл. 122". В становището е посочено, че потребителят трябва да изгради за своя сметка електрическите съоръжения ниско напрежение, които се намират, след границата на собственост на електрическите съоръжения и остават негова собственост съгласно чл. 117, ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

На 18.07.2011 г. ЕТ „НЕТУНО-ПЛАМЕН БОЧЕВ" е подал искане за сключване на договор за присъединяване.

На 11.08.2011 г. е подписан Договор за присъединяване ДПЕРМ 1200403628/11.08.2011 г. Съгласно чл. 4, т. 3 от договора, присъединителните съоръжения се поставят под напрежение до граница на собственост в 7-дневен срок след датата на сключване на договор за продажба на електрическа енергия с потребителя и при наличие на декларация от потребителя за съответствие на неговите електрически инсталации с изискванията за безопасност и техническите норми. В чл. 10 също е описано задължение за представяне на декларация за съответствие на неговите електрически инсталации с изискванията за безопасност и техническите норми. В чл. 11 е регламентирано, че електрическите съоръжения ниско напрежение, след границата на собственост, се изграждат от потребителя за негова сметка и са негова собственост по силата на чл. 117, ал. 6 от Закона за енергетиката. Съгласно чл. 13 от договора, потребителят поставя под напрежение инсталациите си след граница на собственост на електрическите съоръжения на своя отговорност, при спазване на техническите изисквания за безопасност и сигурност на електропроводните линии и качество на електрическата енергия.

На 12.09.2011 г. са сключени Договор за продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност № 210024401979/12.09.2011 г. и Споразумение № 6008545294/12.09.2011 г. към Договор за продажба № 210024401979/12.09.2011 г. В сключеното споразумение клиентът е декларирал, че електрическите инсталации в обекта не са изменяни и съответстват на изискванията за безопасност и техническите норми.

На 05.05.2016 г. е подадено Искане за сключване на договор/споразумение за продажба на електрическа енергия за небитови нужди от „ДЕНИЯ 2016" ЕООД. Към искането е приложен Договор за продажба, с който „ДЕНИЯ 2016" ЕООД е придобило от ЕТ „НЕТУНО-ПЛАМЕН БОЧЕВ" правото на собственост върху обект метален павилион .

На същата дата - 05.05.2016 г. са сключени Договор за продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност № 210036622494/05.05.2016 г. и Споразумение № 6009732656/05.05.2016 г. към договора, в което новият собственик е декларирал, че електрическите инсталации в обекта не са изменяни и съответстват на изискванията за безопасност и техническите норми.

От така представените документи е видно, че електроразпределителното дружество не е провело процедурата по присъединяване на обекта в съответствие с действащите към момента нормативни изисквания.

При подаването на Искането за проучване на условията за присъединяване от 26.05.2011 г. е посочено, че се заявява присъединяване на съществуващ обект, който не е присъединен към електрическата мрежа. Така формулирано заявлението попада в обхвата на чл. 4, ал. 1, т. 10 от Наредба № 6 (отм.). Също така е посочено, че заявлението е подадено от собственик, ползвател или наемател, съгласно разпоредбата на чл. 4, ал. 2, т. 2 от същия нормативен акт.

ЕТ „НЕТУНО-ПЛАМЕН БОЧЕВ" не е представил никакви документи, удостоверяващи, че същият притежава вещни права върху обекта, който следва да се присъедини към електроразпределителната мрежа. Съгласно разпоредбата на чл. 5, ал. 2, т. 2 от Наредба № 6 (отм.), към искането за проучване се прилагат копия на документ, удостоверяващ вещното право върху обекта/имота или нотариално заверен договор за наем - в случаите по чл. 4, ал. 1, т. 2, 3, 4, 5, 6, 9 и 10. В ал. 3 от същия член е посочено, че когато лицето по чл. 4, ал. 2 е наемател на обекта, към искането се прилага нотариално заверено съгласие на собственика за подаване на искането по образец, предоставен от преносното или съответното разпределително предприятие.

При провеждане на процедурата по присъединяване, „ЧЕЗ Разпределение България" АД не е изискувало нормативно установените документи, с което е нарушило разпоредбите на чл. 5, ал. 2, т. 2 и ал. 3 от Наредба № 6 (отм.). С оглед на това „ЧЕЗ Разпределение България" АД е осъществило състава на чл. 206, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Съгласно разпоредбата на чл. 34, ал. 2 от Закона за административните нарушения и наказания, за нарушение на нормативен акт, уреждащ бюджетната, финансово-стопанската и отчетната дейност по чл. 32, ал. 1, т. 1 от Закона за държавната финансова инспекция, както и за нарушение на нормативен акт, уреждащ хазартната дейност и мерките срещу изпирането на пари и финансирането на тероризма, както и за нарушение на Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и подзаконовите нормативни актове по прилагането им, на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (ОВ, L 326/1 от 8 декември 2011 г.), както и за нарушение на Закона за независимия финансов одит, Закона за платежните услуги и платежните системи, не се образува административнонаказателно производство, ако не е съставен акт за установяване на нарушението в продължение на шест месеца от откриване на нарушителя или ако са изтекли повече от пет години от извършване на нарушението.

В конкретния случай нарушението е извършено на 04.07.2011 г. с издаването на Становище за условията за присъединяване към електрическата мрежа. С оглед разпоредбата на чл. 34, ал. 2 от Закона за административните нарушения и наказания, не може да се ангажира административно наказателна отговорност на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, тъй като от извършване на нарушението към настоящия момент са изтекли повече от пет години.

По отношение на всички останали действия по присъединяване на обекта, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изпълнило нормативните изисквания. Мястото на присъединяване е определено законосъобразно, като следва да се отбележи, че изискването средството за търговско измерване да се намира на имотна граница, съгласно чл. 120 от ЗЕ, е влязло в сила от 17.07.2012 г., тоест след осъществяване на присъединяването.

Съгласно чл. 11 от сключения договор за присъединяване, електрическите съоръжения ниско напрежение след границата на собственост са изградени от потребителя за негова сметка и са негова собственост в съответствие с чл. 117, ал. 6 от ЗЕ. В разпоредбата на чл. 22 от Наредба № 6 (отм.) е посочено, че електрическите съоръжения за присъединяване на обект към електрическата мрежа се поставят под напрежение, когато са изпълнени изискванията за въвеждането им в експлоатация на присъединявания обект, удостоверено с декларация от потребителя за съответствие на неговите електрически инсталации с изискванията за безопасност и техническите норми. Такава декларация е подадена от страна на ЕТ „НЕТУНО-ПЛАМЕН БОЧЕВ" при подаване на искане за сключване на договор за продажба на електрическа енергия.

В изпълнение на чл. 80 от Закона за енергетиката е съставен Констативен протокол № Е-4 от 23.03.2021 г., като същият е връчен на 29.03.2021 г. на упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

В законоустановения срок дружеството не е представило обяснения по връчения протокол.

Изказания по т.4.:

Р. Осман влезе в зала 4.

Докладва П. Друмев. Във връзка с публикации в медиите за настъпила злополука със смъртен изход вследствие попадане под напрежение е извършена извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

На 23.02.2021 г. е постъпило писмо от Върховна административна прокуратура, с което е представена информация за настъпилата злополука и е предоставено на Комисията да прецени необходимостта от извършване на проверка на електроразпределителното дружество.

Изискана е информация от дружеството, което е предоставило пълната документация по процедурата по присъединяване на въпросния обект, както и пълно

становище. В доклада подробно са отразени становището на дружеството, както и констатациите.

От представените документи е видно, че електроразпределителното дружество не е провело процедурата по присъединяване на обекта в съответствие с действащите към момента нормативни изисквания.

При подаването на Искането от 26.05.2011 г. е посочено, че се заявява присъединяване на съществуващ обект, който не е присъединен към електрическата мрежа. Така формулирано заявлението попада в обхвата на чл. 4, ал. 1, т. 10 от Наредба № 6 (отм.). Също така е посочено, че заявлението е подадено от собственик, ползвател или наемател, съгласно разпоредбата на чл. 4, ал. 2, т. 2 от същия нормативен акт.

Заявителят не е представил никакви документи, удостоверяващи, че същият притежава вещни права върху обекта, който следва да се присъедини. Съгласно нормативните изисквания, към искането за проучване се прилагат копия на документ, удостоверяващ вещното право върху обекта/имота или нотариално заверен договор за наем, но не са представени такива документи. Дружеството не е изискало нормативно установените документи по процедурата по присъединяване, с което е нарушило разпоредбите на чл. 5, ал. 2, т. 2 и ал. 3 от Наредба № 6 (отм.). С оглед на това „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е осъществило състава на чл. 206, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Съгласно разпоредбата на чл. 34, ал. 2 от Закона за административните нарушения и наказания, за нарушение на нормативен акт, уреждащ бюджетната, финансово-стопанската и отчетната дейност или нарушение по Закона за енергията е предвидена давност от пет години, каквато обаче към настоящия случай вече е изтекла, тъй като нарушението е извършено през 2011 г. и не може да бъде ангажирана административно наказателна отговорност от страна на Комисията.

По отношение на всички останали действия по присъединяване на обекта, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изпълнило нормативните изисквания. Мястото на присъединяване е определено законосъобразно, като следва да се отбележи, че изискването средството за търговско измерване да се намира на имотна граница, съгласно чл. 120 от ЗЕ, е влязло в сила от 17.07.2012 г., т.е. след осъществяване на присъединяването.

Съгласно чл. 11 от сключения договор за присъединяване, електрическите съоръжения ниско напрежение след границата на собственост са изградени от потребителя за негова сметка и са негова собственост в съответствие с чл. 117, ал. 6 от ЗЕ. В разпоредбата на чл. 22 от Наредба № 6 (отм.) е посочено, че тези съоръжения се поставят под напрежение, когато са изпълнени изискванията за въвеждането им в експлоатация, удостоверено с декларация от потребителя за съответствие на неговите електрически инсталации с изискванията за безопасност и техническите норми. Такава декларация е подадена от страна на ЕТ „НЕТУНО-ПЛАМЕН БОЧЕВ" при подаване на искане за сключване на договор за продажба на електрическа енергия.

В изпълнение на чл. 80 от Закона за енергетиката е съставен Констативен протокол, като същият е връчен на 29.03.2021 г. на упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

В законоустановения срок дружеството не е представило обяснения по връчения протокол.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада за резултатите от извършената проверка;
2. Да изпрати копие от доклада и съставения Констативен протокол № Е-4 от 23.03.2021 г. на Върховна административна прокуратура, отдел „Надзор за законност“.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-483 от 12.05.2021 г. относно извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по изпълнение условията на Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да се изпрати копие от доклада и съставения Констативен протокол № Е-4 от 23.03.2021 г. на Върховна административна прокуратура, отдел „Надзор за законност“.

В заседанието по **точка четвърта** участват Георги Добрев – за председател, съгласно *Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след разглеждане на **административна преписка, образувана по Искане с вх. № Е-13-273-24/10.03.2020 г., подадено от „Електроразпределение Север“ АД, за получаване на разрешение за присъединяване към собствената си електроразпределителна мрежа на обект на клиент, намиращ се на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с горепосочения номер, подадено от „Електроразпределение Север“ АД (ЕР С), за получаване на разрешение за присъединяване към собствената си електроразпределителна мрежа на обект на „Дженерал Травел Тур“ ООД - „Хотелски комплекс „Изгрев-Хотел 2 – I етап“, намиращ се в УПИ III, кв. 1 , (Обзор Север) , гр. Обзор, община Несебър, област Бургас.

В искането си ЕР С е пояснило, че при тях е постъпило искане, подадено съгласно чл. 37 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6), за увеличаване на предоставената мощност по действащ Договор за присъединяване с № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г. от „Дженерал Травел Тур“ ООД. Изграждането на присъединявания обект се извършва на два етапа, като **етап I е завършил и присъединяваният обект притежава Разрешение за ползване.** Клиентът е заявил желание да увеличи предоставената мощност за етап II от 2520 kW на 5020 kW. **Присъединителните съоръжения по действащия договор са изградени и въведени в експлоатация.** Обектите от етап I са поставени под напрежение.

ЕР С е отправило искане до КЕВР, за издаване на писмено разрешение за извършване на присъединяване на основание чл. 8, ал. 3 от Наредба № 6, при условията на чл. 117, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

ЕР С твърди, че разполага с необходимата инфраструктура, чрез която може да предостави заявената мощност.

Към искането са приложени копия на следните документи:

1. Искане за проучване на условията за присъединяване от 02.03.2020 г.;
2. Пълномощно от 27.03. 2017 г.;
3. Проформа Фактура № 1312032131/02.03.2020 г.;

4. Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
5. Допълнително Споразумение № 1/20.08.2007г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
6. Допълнително споразумение № 2/20.04.2018 г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
7. Допълнително споразумение № 3/29.05.2018 г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
8. Допълнително споразумение № 4/16.07.2019 г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.

С писмо от 28.09.2020 г. КЕВР е изисквала становище от ЕР Юг, притежател на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия на обособена територия, включваща и гр. Обзор, община Несебър, област Бургас.

В писмо с изх. № 7690-1 от 08.10.2020 г. на ЕР Юг, получено в Комисията на 09.10.2020 г., е заявен **„Отказ да бъде предоставено разрешение на ЕР С за присъединяване на клиент, намиращ се на лицензионната територия на ЕР Юг.“**

„Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг) е изразило следните мотиви по искането:

- Приложеното искане за проучване на условията за присъединяване от 02.03.2020 г., подадено от „Дженерал Травел Тур“, се отнася за **временно захранване** на „Хотелски комплекс „Изгрев-Хотел 2 – I етап“;

- Не е спазен редът при подаване на искане от „Дженерал Травел Тур“ ООД, регламентиран в чл. 4, ал. 1 от Наредба № 6 - не е подавано искане до ЕР Юг;

- Не е спазен редът при подаване на искане от „Дженерал Травел Тур“ ООД, регламентиран в чл. 5, ал. 1 от Наредба № 6 - не е подавано искане до ЕР Юг по негов образец;

- Няма данни и причина за прилагане на реда по чл. 8, ал. 2 от Наредба № 6 - ЕР Юг не е установявало невъзможност за присъединяване на обекта на „Дженерал Травел Тур“ ООД и не е препращало на ЕР С документи за присъединяване.

ЕР Юг счита, че не е спазена процедурата за подаване на искане за проучване на условията и начина за присъединяване на клиент към разпределителната мрежа.

ЕР Юг е заявило, че в района на гр. Обзор **разполага с необходимия капацитет** и в случай на постъпване на писмено искане за присъединяване, **ще предостави на клиента становище с условията за присъединяване.**

ЕР Юг е информирало Комисията за сключен договор с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за присъединяване обекти на ЕР Юг към ново изгражданата п/ст „Обзор“. По инвестиционната програма на ЕР Юг се изграждат кабели средно напрежение (СрН) от подстанция (п/ст) „Обзор“, с което се осигурява капацитет за присъединяване на нови обекти и подобряване на качеството на електрическа енергия на вече присъединените клиенти.

Във връзка с изложеното в писмото, ЕР Юг е заявило, че в качеството си на оператор на разпределителната мрежа на своята лицензионна територия, изпълнява задълженията си за перспективно развитие на мрежата и **„счита искането на ЕР С за неоснователно“.**

На 05.03.2021 г. в КЕВР е получено ново писмо с изх. № К-EDN-1463/24.2.2021 г. от ЕР С, повтарящо вече подаденото Искане за получаване на разрешение за присъединяване към собствената си електроразпределителна мрежа на обект на клиент, намиращ се на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Към искането са приложени копия на следните документи:

1. Писмо до КЕВР с изх. № К-EDN-1689/09.03.2020 г.;
2. Искане за проучване на условията за присъединяване от 02.03.2020 г.;
3. Пълномощно от 27.03. 2017 г.;
4. Акт на Община Несебър от 04.09.2018 г.;

5. Заповед № 53/10.08.2018 г.;
6. Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
7. Допълнително споразумение № 1/20.08.2007 г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
8. Допълнително споразумение № 2/20.04.2018 г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
9. Допълнително споразумение № 3/29.05.2018 г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
10. Допълнително споразумение № 4/16.07.2019 г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
11. Констативен протокол – подобект I етап;
12. Констативен протокол – подобект II етап.

На основание чл. 54, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, с цел изясняване на основателността на искането, КЕВР с писмо от 17.03.2021 г. е изисквала от ЕР Юг следната допълнителна информация:

„1. Как осъществявате лицензионните си задължения на територията на посочения обект, като част от Вашата лицензионна територия;

2. Посочете какви ваши изградени съоръжения, елементи на разпределителната мрежа, отговарящи на т. 3.1.3 от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. имате в непосредствена близост и може да присъедините горния обект;

3. Представете доказателства, че присъединяването на заявения обект на „Дженерал Травел Тур“ ООД към разпределителната мрежа на ЕР Юг е „технически и икономически целесъобразно и е в интерес на клиента“, сравнено с присъединяването към съоръженията на разпределителната мрежа на ЕР С, за да може КЕВР да вземе решение по искането, съгласно чл. 117, ал. 2 от ЗЕ.

4. Посочете, имате ли други присъединени Ваши клиенти в посочената част по плана на КК „Обзор – Север“.

Новото становище, заедно с отговорите на горепосочените въпроси са получени в Комисията на 31.03.2021 г., изпратени в писмо с изх. № 1691-1 от 26.03.2021 г. на ЕР Юг.

В писмото си ЕР Юг е направило за вече изпратеното до КЕВР писмо с изх. № 7690-1 от 08.10.2020 г.

ЕР Юг е оспорило неправилното подадено искане за временно запазване на обект, за който е сключен договор за присъединяване с ЕР С на 25.06.2007 г. За обекта, за който ЕР С твърди, че сградата разполага с удостоверение за въвеждане в експлоатация, „то липсва правна логика същата да е все още с временно запазване, по вече от 13 години след подписване на договора за присъединяване.“

Съгласно чл. 8, ал. 2 от Наредба № 6, когато при проучване на условията за присъединяване на обекта се установи, че не е възможно присъединяването да се осъществи към оператора на мрежа, приел искането, той го препраща заедно с постъпилите документи към оператора на друга мрежа и уведомява за това лицето, подало искането в срок от 7 дни.

„Дженерал Травел Тур“ ООД не е подавало искане за ново присъединяване към мрежата на ЕР Юг, на чиято лицензионна територия попада описаният обект, след което да се извърши преценка дали може обектът да се присъедини към мрежата на ЕР Юг.

Електроразпределителното дружество потвърждава позицията си, че не са спазени изискванията на Наредба № 6.

В отговор на поставените от КЕВР въпроси ЕР Юг е предоставило исканата информация.

ЕР Юг заявява, че изпълнява стриктно лицензионните си задължения, свързани с присъединяване на нови обекти на клиенти, намиращи се на лицензионната му територия, включително и тези, попадащи на територията на новата община Обзор.

С цел да бъдат удовлетворени исканията за нови присъединявания на обекти на инвеститори в района и повишаване сигурността на запазването с електроенергия на

обектите, ЕР Юг е сключило Договор № ДГ-ПТ20-407/17.11.2020 г. за присъединяване на 8 бр. нови подземни електропроводи СрН към п/ст „Обзор“, собственост на ЕСО ЕАД. Енергийните обекти ще бъдат въведени в експлоатация до **31.12.2021 г.** Видно от т. 2.2 и т. 2.3 от договора, новата предоставена мощност е 21,9 MW, а присъединената мощност възлиза общо на 28,35 MW.

Предвид изложеното „ЕР Юг разполага с техническа възможност да присъедини обекта на „Дженерал Травел Тур“ ООД с предоставена мощност от **5020 kW**. След подаване на писмено искане от клиента по реда на Наредба № 6, електроразпределителното дружество е гарантирало, че ще издаде становище с посочени условия и начин за присъединяване.

В писмото е посочено, че в момента най-близката възможна точка за присъединяване на обекта към съществуващата електроразпределителна мрежа Срн, собственост на ЕР Юг, и отговаряща на изискванията на т. 3.1.3 от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г., е бетонна комплектна закрыта разпределителна уредба (БКЗРУ) „Север“, намираща се на около 1300 м от обекта на клиента.

ЕР Юг е приложило ситуация на района, с нанесени свои съоръжения и идейно трасе за електрозахранване на обекта на Дженерал Травел Тур“ ООД.

ЕР Юг е заявило, че разполага с възможност да изгради нова бетонна разпределителна уредба с мерене на средно напрежение в поземлен имот 53045.129.327 по КККР на к. к. „Обзор – Север“, както и подземен електропровод СрН от БКЗРУ „Север“, до новата бетонна разпределителна уредба в имота на обекта на Дженерал Травел Тур“ ООД.

В посочения к.к. „Обзор – Север“ ЕР Юг има присъединен клиент „Турист премиум инвестмънт“ ЕООД.

Предвид посоченото в становището, ЕР Юг, в качеството си на оператор на разпределителната мрежа на лицензионната територия, в която попада к. к. „Обзор – Север“ заявява, че „изпълнява лицензионните си задължения за перспективно развитие на мрежата и смята, че искането на ЕР С е неоснователно и незаконосъобразно.“

Към Становището на ЕР Юг по искането са приложени копия на следните документи:

1. Договор № ДГ-ПТ20-407/17.11.2020 г. за присъединяване на 8 бр. нови подземни електропроводи СрН към п/ст „Обзор“, собственост на ЕСО ЕАД;

2. Ситуационен план на регион Обзор.

На същото основание, на чл. 54, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3, с цел изясняване на основателността на искането, **КЕВР, с друго отделно писмо от 17.03.2021 г., е изисквала от ЕР С следната допълнителна информация:**

„1. Представете доказателства, че е спазен чл. 117, ал. 2 от ЗЕ при присъединяването на обекта на „Дженерал Травел Тур“ ООД. Цитирайте или приложете разрешение от КЕВР, издадено преди сключването на Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМВ07-0047/25.06.2007 г.;

2. Представете информация, какво е състоянието на договора за присъединяване в момента - изпълнен и с изтекъл срок, поради това, че обектът е присъединен, или изпълнен е само първи етап, а предстои следващ, втори етап;

3. Според Вас чл. 117, ал. 2 от ЗЕ не касае ли само присъединяване на обект, а не повишаване на мощността 14 години, след изпълнен договор за присъединяване;

4. Как осъществявате лицензионните си задължения на територията на посочения обект, като част от чужда лицензионна територия;

5. Посочете какви Ваши изградени съоръжения, елементи на Вашата разпределителната мрежа имате в непосредствена близост и към тях може да присъедините горния обект;

6. Представете доказателства, че изграждането на присъединителните съоръжения за присъединяването към разпределителната мрежа на ЕР С, както и изграждането на

присъединителните съоръжения за повишаване на предоставената мощност на обекта на „Дженерал Травел Тур“ ООД е „технически и икономически целесъобразно и е в интерес на клиента“, сравнено с присъединяването към съоръженията на разпределителната мрежа на ЕР Юг, за да може КЕВР да вземе решение по искането, съгласно чл. 117, ал. 2 от ЗЕ;

7. Посочете имате ли други присъединени Ваши клиенти в посочената част по плана на КК „Обзор – Север“;

8. Представете информация към днешна дата предприемани ли са мерки от ЕР С и ЕР Юг и на какъв етап е изпълнението на посочените задачи в мотивите (стр. 7) на Решение № Ж-29 от 11.05.2016 г. на КЕВР, издадено за присъединяване на обекти „Обзор Бийч Ресорт I“, „Обзор Бийч Ресорт II“, „Обзор Бийч Ресорт III“;

9. Обектът на „Дженерал Травел Тур“ ООД в същия район ли се намира;

10. Ползват ли се и какви общи елементи от разпределителната мрежа на ЕР С са част от захранване на обектите от т. 8 и т. 9;

11. Представете поясняваща еднолинейна схема на средно напрежение на съоръженията, елементи на Вашата разпределителна мрежа в района на гр. Обзор.“

В отговор на запитването на Комисията на 31.03.2021 г., е получено писмо с изх. № 5703984/29.03.2021 г. 1691-1 от 29.03.2021 г. на ЕР С.

В него ЕР С потвърждава, че подаденото искане до КЕВР е за получаване на Разрешение за присъединяване на основание чл. 117, ал. 2 от ЗЕ на обект от лицензионната територия на ЕР Юг към собствената си електроразпределителна мрежа. Обектът е на клиента „Дженерал Травел Тур“ ООД - „Хотелски комплекс „Изгрев-Хотел 2 – I етап“, намиращ се в УПИ III, кв. 1 , (Обзор Север), гр. Обзор, община Несебър, област Бургас.

ЕР С, в отговор на т. 1 от поисканата допълнителна информация, **не е представило поисканите конкретни доказателства**, че е спазен чл. 117, ал. 2 от ЗЕ при присъединяването на обекта на „Дженерал Травел Тур“ ООД. Не е приложило или цитирало конкретно разрешение от КЕВР, издадено преди сключването на Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМВ07-0047/25.06.2007 г.

В писмото се разяснява, че състоянието на разпределителната мрежа, захранваща територията на „Обзор – Север“, „представлява заварено положение за ЕР С. Клиентите на въпросната територия са присъединени навремето към енергийни съоръжения, собственост на „Електроразпределение-Варна“ ЕАД (понастоящем ЕР С), поради липсата на достатъчно такива, които да са собственост на лицензианта за тази територия.

С писмо изх. № EDN -3544/07.06.2018 г., изпратено до КЕВР, е разяснена „Мрежовата ситуация на територията на к.к. „Обзор – Север“.

Процедурата по присъединяване на обекта на клиента „Дженерал Травел Тур“ ООД е **стартирала през 2005 г.**

ЕР С твърди, че Договорът за присъединяване **не е изпълнен**, с оглед променените инвестиционни намерения на клиента по време на строителството. След получаване на исканото разрешение от КЕВР, ЕР С ще изготви Допълнително споразумение към Договора за присъединяване на обекта, като се включи етапност на присъединявания обект, съответно изграждане на допълнителни присъединителни съоръжения и ще се посочи новата обща мощност.

В отговора си по третия поставен въпрос ЕР С счита, че в срока за изпълнение на Договора за присъединяване, клиентът е подал искане за увеличаване на предоставената и присъединена мощност **„преди прекратяването му“** съгласно чл. 37, ал. 2 от Наредба № 6.

ЕР С заявява, че по отношение на мрежовата ситуация в този район все още не са уредени взаимоотношенията с ЕР Юг.

Съоръженията, с които ЕР С осъществява „лицензионните си задължения“ (според ЕР С) на чужда лицензионна територия, са:

1. Четири кабелно-въздушни електропровода на една стълбовна линия с дължина

5,2 km - „Алфа“, „Бета“, „Гама“ и „Епсилон“, от п/ст „Бяла“ 110/20 kV до възлова станция „Луна“ ;

2. Три възлови станции – „Луна“, „Обзор 1“ и „Обзор-2“, оборудвани с прекъсвачи и релейни защиты;

3. Четири кабелни линии СрН, между горните възлови станции;

4. Две разпределителни кабелни линии, захранващи трафопостове на клиентите и част от въздушен електропровод „Обзор“.

Съоръженията са изградени в периода 2005 г. – 2006 г.

ЕР С счита, че с оглед на изградените съоръжения в района, част от които попадат в имота, подлежащ за захранване, присъединяването на втория етап на обекта „Дженерал Травел Тур“ ООД е **„технически и икономически целесъобразно да се извърши от съществуващата електроразпределителна мрежа на ЕР С“.**

Обектите на „Дженерал Травел Тур“ ООД се захранват от възлова станция „Обзор 1“ посредством бетонов комплектен трансформаторен пост (БКТП) № 11,12, 13, 4 и 5. Трафопостовите са собственост на „Дженерал Травел Тур“ ООД. Кабелните линии са собственост на ЕР С.

Към писмото на ЕР С са приложени копия на следните документи:

1. Писмо до КЕВР с изх. № EDN -3544/07.06.2018 г.;
2. Разрешение за строеж № 74/27.10.2005 г.;
3. Разрешение за строеж № 74/27.10.2005 г.;
4. Разрешение за ползване № ДК-06-260/26.11.2007 г.;
5. Разрешение за ползване № ДК-06-259/26.11.2007 г.;
6. Разрешение за ползване № ДК-06-258/28.08.2008 г.;
7. Разрешение за ползване № ДК-06-266/09.09.2008 г.;
8. Разрешение за ползване № ДК-07-66/06.03.2009 г.;
9. Разрешение за ползване № ДК-07-ЮИР-38/27.08.2010 г.;
10. Разрешение за ползване № ДК-07-Б-111/22.04.2014 г.;
11. Акт на Община Несебър от 04.09.2018 г.;
12. Разрешение за ползване № ДК-07-Б-53/22.03.2019 г.;
13. Разрешение за ползване № СТ- 05- 733/18.09.2020 г.;
14. Разрешение за ползване № СТ- 05- 1095/23.12.2020 г.;
15. Искане за проучване на условията за присъединяване № 20020008 от 02.03.2020 г. – с приложения:
 - 15.1. Пълномощно от 27.03. 2017 г.;
 - 15.2. Акт на Община Несебър от 04.09.2018 г.;
 - 15.3. Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
 - 15.4. Допълнително споразумение № 1/20.08.2007г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
 - 15.5. Допълнително споразумение № 2/20.04.2018 г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
 - 15.6. Допълнително споразумение № 3/29.05.2018г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
 - 15.7. Допълнително споразумение № 4/16.07.2019г. към Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.;
 - 15.8. Констативен протокол – подобект I етап;
 - 15.9 Констативен протокол – подобект II етап;
16. Еднолинейна схема на ЕР С, 20 kV, п/ст „Бяла“ 110/20 kV.

В заключение на писмото си, с цел защита на интересите на клиента, в случайче Комисията прецени, че присъединяване на обекта не подлежи на разрешение по смисъла на чл. 117, ал. 2 от ЗЕ, ЕР С е отправило искане към КЕВР за даване на ясни указания **„как следва да продължи процедурата“** по присъединяване на обекта на „Дженерал Травел Тур“ ООД.

С оглед на изложените по-горе факти и предвид събраните в хода на

административното производство данни и документи се налагат изводи и заключения, както следва:

Отправеното искане от ЕР С е за получаване на разрешение за присъединяване към собствената си електроразпределителна мрежа на обект на клиент, намиращ се на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Присъединяваният обект, за който е подадено искане в ЕР С за присъединяване, е на „Дженерал Травел Тур“ ООД - „Хотелски комплекс „Изгрев-Хотел 2 – I етап“ и се намира в УПИ III, кв. 1, (Обзор Север), гр. Обзор, община Несебър, област Бургас. Обектът попада на лицензионна територия с мрежови оператор на електроразпределителната мрежа на ЕР Юг съгласно Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. и приложенията към нея. Този факт не се отрича от ЕР С.

Процедурата по присъединяване на обекта на клиента „Дженерал Травел Тур“ ООД е стартирала през 2005 г.

Съгласно писмо изх. № EDN -3544/07.06.2018 г., изпратено до КЕВР, е разяснена „Мрежовата ситуация на територията на к.к. „Обзор – Север“. ЕР С твърди, че това е **било заварено положение, при което единственият начин за захранване на нови клиенти на посочената територия е било към съществуващите съоръжения на ЕР С.**

Липсва информация за стартиране на процедура по изменение на лицензията по чл. 51, ал. 1 от ЗЕ, т. 1. ЕР С не е подавало искане до КЕВР за изменение на лицензията.

За територията на к.к. „Обзор – Север“, като част от обл. Бургас, елемент на обособена територия, на основание чл. 43 от ЗЕ, е издадена само една лицензия и тя е на ЕР Юг.

Съгласно чл. 117, ал. 2 от ЗЕ, „С **разрешение на Комисията**, операторът на електроразпределителната мрежа може да присъединява клиент на електрическа енергия, който се намира на територията на друг оператор на електроразпределителната мрежа, **когато това е технически и икономически целесъобразно и е в интерес на клиентите.**“

ЕР С е сключило Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.

От поисканата от Комисията допълнителна информация, ЕР С не е представило доказателства, че е спазен чл. 117, ал. 2 от ЗЕ, при първоначалното присъединяване на обекта на „Дженерал Травел Тур“ ООД. Не е цитирано или приложено разрешение от КЕВР, издадено преди сключването на Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г.

В чл. 11 от Договора за присъединяване е посочен **срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване: за първи етап до 30.12.2007 г., за втори етап - 30.12.2008 г.**

В **Раздел IX Прекратяване на Договора**, съгл. чл. 51, Договорът се прекратява след изтичане на срока му, а съгл. чл. 52, т. 1 – след представяне на документ, съгласно ЗУТ, за **въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване на обекта.**

В подаденото искане до КЕВР ЕР С се е позовало на чл. 37, ал. 1 от Наредба № 6, твърдейки че Договор за присъединяване № 63/64-05-ДАМБ07-0047/25.06.2007 г. в е **валиден**, не е прекратен и в момента не е изтекъл неговият срок, въпреки че твърди, че съоръженията за присъединяване са изградени и въведени в експлоатация.

В случая не е спазена процедурата за проучване на условията за присъединяване съгласно Наредба № 6 от „Дженерал Травел Тур“ ООД:

- Не е спазен редът при подаване на искане от „Дженерал Травел Тур“ ООД, регламентиран в чл. 4, ал. 1 от Наредба № 6, тъй като не е подавано искане до „съответния мрежови оператор по местонахождение на обекта“? ЕР Юг.

- Не е спазен редът при подаване на искане от „Дженерал Травел Тур“ ООД, регламентиран в чл. 5, ал. 1 от Наредба № 6, защото не е подавано искане до ЕР Юг по негов образец;

- Няма данни и причина за прилагане на реда по чл. 8, ал. 2 от Наредба № 6. ЕР Юг

не е установявало невъзможност за присъединяване на обекта на „Дженерал Травел Тур“ ООД и не е препращало на ЕР С документи за присъединяване.

Тъй като не са изпълнени горепосочените изисквания на Наредба № 6, подаденото искане от ЕР С на основание чл. 8, ал. 3 от Наредба № 6 за получаване на писмено разрешение от КЕВР е неоснователно.

„Мрежовата ситуация на територията на к.к. „Обзор – Север“, цитирана в писмо с изх. № EDN -3544/07.06.2018 г., изпратено до КЕВР, вече е променена.

Твърдението на ЕРС, че това е било заварено положение, при което **някога** единственият начин за захранване на нови клиенти на посочената територия е бил възможен единствено към съществуващите съоръжения на ЕР С не е основание за прилагане и сега.

До момента захранването на клиентите се е осъществявало от четири кабелно–въздушни електропровода СрН на една стълбовна линия с дължина **5, 2 km** - „Алфа“, „Бета“, „Гама“ и „Епсилон“, от п/ст „Бяла“ 110/20 kV до възлова станция „Луна“.

Комисията с предишни свои решения е издавала разрешение на ЕР С за присъединяване на обекти от територията на к.к. „Обзор – Север“.

В Решение № Ж-29 от 11.05.2016 г. на КЕВР, издадено за присъединяване на обекти „Обзор Бийч Ресорт I“, „Обзор Бийч Ресорт II“, „Обзор Бийч Ресорт III“ на ЕР С и ЕР Юг, в мотивите на решението (стр. 7) е записано следното задължение:

„С оглед на гоиреизложеното и предвид обстоятелството, че изграждането на енергийните съоръжения от страна на ЕВН би отнело значително дълго време, следва да се разреши на „Енерго-Про мрежи“ АД да присъедини гореописаните обекти към собствената си мрежа, като следва да се обърне внимание и на обстоятелството, че **в кратки срокове следва да се уредят и взаимоотношенията между двете електроразпределителни дружества, относно собствеността на енергийните съоръжения попадащи на чужда лицензионна територия“.**

На отправен въпрос на какъв етап е изпълнението на посочените задачи в мотивите (стр. 7) на Решение № Ж-29 от 11.05.2016 г. на КЕВР, ЕР С е отговорило, че **няма прехвърлени съоръжения в собственост на ЕР Юг.**

Този въпрос, за уреждане на собствеността на енергийните съоръжения и прехвърлянето им от ЕР С на ЕР Юг, не е предмет на процедурата по настоящото искане на ЕР С.

В момента ситуацията е променена.

ЕР Юг е информирало Комисията за сключен договор с ЕСО ЕАД за присъединяване на обекти на ЕР Юг към **новоизгражданата п/ст „Обзор“**, с присъединената мощност, възлизаща общо на 28,35 MW.

Възникналото ново обстоятелство с изграждането на п/ст „Обзор“ 110/20 kV, в непосредствена близост до мястото на консумация от обектите в к. к. „Обзор – Север“ и предвидените за въвеждане в експлоатация до 31.12.2021 г. кабелни връзки на подстанцията с енергийните обекти, правят захранването на обектите на клиентите в к.к. „Обзор – Север“ „технически и икономически целесъобразно и е в интерес на клиентите“.

Преносът на електрическата енергия по четири кабелно–въздушни електропровода СрН, на една стълбовна линия с дължина **5, 2 km**“, от п/ст „Бяла“ 110/20 kV до възлова станция „Луна“ и до клиентите, **е с по-големи загуби вследствие на по-ниското напрежение и по-голямото разстояние** (сравнено със 110 kV до по-близката п/ст „Обзор“) и по-голямото разстояние до центъра на товара в к.к. „Обзор – Север“. Сигурността на кабелните електропроводи пред въздушните, а в случая утежнени условия на експлоатация с разположените 4 броя на една стълбовна линия, както и граничните параметри на пренос на мощност на 5 MW на разстояние над 5 km, **са причини КЕВР да не подкрепи искането на ЕР С, поради неизпълнение на условията по чл. 117, ал. 2 от ЗЕ за икономическа и техническа целесъобразност и запазване интереса на клиента.**

ЕР Юг е заявило, че в района на гр. Обзор разполага с необходимия капацитет и в случай на постъпване на писмено искане за присъединяване от „Дженерал Травел Тур“

ООД, ще предостави на клиента становище с условията за присъединяване.

Тъй като не са изпълнени изисквания на Наредба № 6, подаденото искане от ЕР С на основание чл. 8, ал. 3 от Наредба № 6 за получаване на писмено разрешение от КЕВР **не следва да бъде одобрено.**

Изказвания по т.5.:

Докладва К. Николов. Искането е за получаване на разрешение за присъединяване към електроразпределителна мрежа на „Електроразпределение Север“ АД на обект на „Дженерал Травел Тур“ ООД, представляващ хотелски комплекс, намиращ се в гр. Обзор, община Несебър, област Бургас, което е на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Проведена е кореспонденция с „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД и от предоставените данни могат да се направят следните изводи:

Не са спазени изискванията на чл. 117, ал. 2 от ЗЕ, а именно не е икономически и технически целесъобразно и в интерес на клиента да се извърши присъединяване на чужда лицензионна територия. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е заявило, че към момента е стартирало процедура за изграждане на нови съоръжения. След изграждането им в кратки срокове (до края на годината) ще е икономически целесъобразно за клиента да бъде присъединен през тях. Редът за подаване на искане не е спазен от страна на „Дженерал Травел Тур“ ООД към „Електроразпределение Юг“ ЕАД по смисъла на чл. 4, ал. 1 от Наредба № 6, поради което и не са налице основанията в чл. 8 от Наредба № 6. Поради тази причина работната група предлага на КЕВР да не подкрепи искането на „Електроразпределение Север“ АД поради неизпълнение на условията на чл. 117, ал. 2 от ЗЕ и чл. 8, ал. 3 от Наредба № 6. Предвид гореизложеното, по аргумент на чл. 117, ал. 2 от ЗЕ и чл. 8, ал. 3 от Наредба № 6 работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следното решение:

„Не разрешава на „Електроразпределение Север“ АД да присъедини към собствената си електроразпределителна мрежа обект на клиент, намиращ се на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с подадено Искане с вх. № Е-13-273-24/10.03.2020 г.“

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

Предвид гореизложеното, по аргумент на чл. 117, ал. 2 от ЗЕ и чл. 8, ал. 3 от Наредба № 6

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Не разрешава на „Електроразпределение Север“ АД да присъедини към собствената си електроразпределителна мрежа обект на клиент, намиращ се на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с подадено Искане с вх. № Е-13-273-24/10.03.2020 г.

В заседанието по **точка пета** участват Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа искане вх. № Е-15-59-1 от 13.04.2021 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за изменение на Окончателно съвместно решение от 08.08.2018 г. за освобождаване от изискванията за Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е постъпило писмо с вх. № Е-15-59-1 от 13.04.2021 г. от „Ай Си Джи Би“ АД (с изх. № IV-12 от 13.04.2021 г. на „Ай Си Джи Би“ АД), адресирано и до Регулаторния орган за енергия на Гърция (РАЕ), с копие до Генерална дирекция „Енергетика“ (ГД „Енергетика“) на Европейската комисия (ЕК). С писмото е отправено искане за изменение на т. 4.5.1 от Окончателното съвместно решение от 08.08.2018 г. на КЕВР и РАЕ (Окончателното съвместно решение) за освобождаване от изискванията за Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост.

Със Заповед № 3-Е-79 от 15.04.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да разгледа искането за изменение на т. 4.5.1 от Окончателното съвместно решение с оглед съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО и Закона за енергетиката.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя, КЕВР установи следното:

С Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. КЕВР е приела Окончателно съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и на РАЕ, като предоставила временно освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от ЗЕ, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги, в съответствие с правилата и условията на Част четвърта от Окончателното съвместно решение на КЕВР и РАЕ. С Решение № Р-ВО-1 от 20.03.2020 г. на КЕВР и Решение 568/2020 от 12.03.2020 г. на РАЕ е прието Съвместно решение на двата национални регулаторни органа за изменение на Окончателното съвместно решение в частта му по Част 4, т. 4.1.1, т. 4.2., Таблица 1 и Фигура 1 и т. 4.5.1. Точка 4.5.1 е изменена, както следва: „1. Дата на търговска експлоатация – IGB ще влезе в експлоатация на 31 декември 2020 г. (целева ДТЕ) и не по-късно от 1 юли 2021 г. Изключението се предоставя за срок от 25 години от Датата на търговска експлоатация (ДТЕ). Всички срокове за подаване на документи, които произтичат от ДТЕ ще са съобразени спрямо целевата ДТЕ, т.е. 31 декември 2020 г. Първото изречение от параграф 4.1.1 да се чете: „Ай Си Джи Би“ АД трябва да е напълно сертифициран преди ДТЕ”.

По отношение на т. 4.5.1 от Окончателното съвместно решение, според която „Дата на търговска експлоатация - IGB се въвежда в експлоатация на 31 декември 2020 г. (Целева ДТЕ) и не по-късно от 1 юли 2021 г.“, „Ай Си Джи Би“ АД е отправило искане за изменение, както следва: „1. Във връзка със забавяне на изграждането на IGB поради пандемията от COVID-19, което представлява продължаващо събитие на форсмажор, се изменя датата на търговска експлоатация - IGB се въвежда в експлоатация не по-късно от 1 юли 2022 г.“. Във тази връзка, дружеството предлага всички срокове за подаване на документи, обвързани с ДТЕ, да се променят съответно на промяната на ДТЕ, т.е. 1 юли 2022 г. Дружеството счита, че искането за актуализиране на ДТЕ не противоречи на условията, наложени в т. 4.5.2 от Окончателното съвместно решение. С оглед отправеното искане за изменение на ДТЕ „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че към датата на подаване на искането е налице забавяне в строителството на газопровода в сравнение с времевата рамка, която е посочена в Решение № Р-ВО-1 от

20.03.2020 г. на КЕВР и Решение 568/2020 от 12.03.2020 г. на РАЕ за изменение на Окончателното съвместно решение. Дружеството твърди, че това забавяне ще доведе до очаквано отлагане от минимум 365 (триста шестдесет и пет) дни на ДТЕ, а въз основа на пътната карта очакваната действителна ДТЕ следва да е не по-късно от 1 юли 2021 г. „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че това забавяне се дължи на обективни обстоятелства, а именно: влизане в сила на ново законодателство в Р България, Р Гърция и Европейския съюз във връзка с пандемията COVID-19, последствията от което са предизвикали: забрани и/или ограничение за разполагане и/или придвижване на работници и служители на строителните площадки в Р България и Р Гърция (вкл. трансгранично), което в огромна степен е ограничило дейността, вкл. по управление на проекта, строителен надзор и инвеститорски контрол. За периода на обявеното извънредно положение и след него по отношение на персонала, пресичащ държавната граница, е прилагана 14-дневна карантина. До края на м. декември 2020 г. екипът на „Ай Си Джи Би“ АД е претърпял 40% обща загуба на работна сила поради позитивен за COVID-19 персонал и/или задължителна карантина. Почти напълно е ограничен достъпът на служителите от инвеститорския контрол, установен в Италия и Белгия до строителната площадка. Напредъкът на същинското строителство е спаднал с приблизително около 35% в периода септември-декември 2020 г., а при извършването на заварки, на дневна база – с повече от 50%; необходимост от прилагане на различни и по-неефективни строителни методи, като например извършване на ръчни заварки; необходимост от актуализиране на графика на строителство, вкл. отлагане на основните строителни дейности от лятото за есента и зимата; актуализация на строителния график, която отменя дейностите по пресичане на големи водни обекти от летния период през зимата, когато: климатичните условия не са подходящи и влизат в сила мерките по решението по оценката на въздействието върху околната среда (ОВОС), които ограничават строителните дейности в защитените зони; липса и ограничения в производството, недостиг или рестрикции при транспортирането на необходимите материали, оборудване и детайли, поради почти пълното затваряне от м. март 2020 г. на най-удобния граничен пункт за придвижване на хора и механизация.

„Ай Си Джи Би“ АД заявява, че е изпратило съобщение за форсмажорното събитие до страните по споразуменията за пренос на природен газ и впоследствие е получило техните потвърждения за получаване на уведомлението. Дружеството информира, че до датата на изготвяне на искането за изменение на Окончателното съвместно решение не са получени възражения по характера на събитията, представляващи форсмажор. „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че е предприело мерки, с които да противодейства на негативните ефекти на форсмажорното събитие, а именно: противоепидемиологични мерки; работа от разстояние; нов график на работа и работни смени; официална комуникация с Министерство на околната среда и водите с оглед изменение на Решението по ОВОС в частта му относно разрешените периоди на строителство; подобряване процеса на плащане към изпълнителя, с цел ускоряване на поръчките за оборудване.

В допълнение „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че е налице разлика между завършването на строителството и въвеждането в търговска експлоатация, като между двете следва да бъдат проведени разрешителни процедури, включително издаване на разрешение за започване на лицензионна дейност, за които завършването на строителството се явява необходимо условие.

Предвид изложеното могат бъдат направени следните констатации:

Съгласно чл. 36, параграф 9, изречение последно от Директива 2009/73/ЕО, съответно чл. 172е, ал. 6 от ЗЕ, както и т. 4.5.2 на Окончателното съвместно решение, решението на ЕК губи силата си 2 години след приемането му, ако в рамките на този срок не е започнало изграждането на инфраструктурата или ако в срок 5 години от неговото приемане инфраструктурата не е въведена в експлоатация, освен ако забавянето се дължи на значителни пречки, които са извън контрола на лицето, на което

е предоставено освобождаване.

„Ай Си Джи Би“ АД е посочило обстоятелства - форсмажор, които доказват, че ситуацията по отношение предвиждането на времеви график за проекта за изграждане на IGB се е променила. Това е довело до забавяне изграждането на новата инфраструктура и невъзможност IGB да влезе в търговска експлоатация не по-късно от 1 юли 2021 г. и съответно води до забавяне на ДТЕ посочена в Окончателното съвместно решение, с минимум 365 (триста шестдесет и пет) дни. В тази връзка и предвид изложените от „Ай Си Джи Би“ АД аргументи за необходимост от изменение на датата на търговска експлоатация, е обосновано т. 4.5.1 от Окончателното съвместно решение да бъде изменена, както следва: *„Дата на търговска експлоатация - IGB ще се въведе в експлоатация не по-късно от 1 юли 2022 г. Всички срокове за подаване на документи, обвързани с ДТЕ, следва да бъдат спазени към 1 юли 2022 г.“*. Изменението е в рамките на предвидения в т. 4.5.2. от Окончателното съвместно решение срок от 5 години от приемането на решението на ЕК (Решение от 25.07.2018 г. (С (2018) 5058 окончателно) за въвеждане в експлоатация на инфраструктурата.

Предвид процедурата по приемане на окончателно решение за предоставяне на освобождаване съгласно Директива 2009/73/ЕО и чл. 172г – чл. 172е от Закона за енергетиката, решението на КЕВР следва да бъде нотифицирано на Европейската комисия.

Изказвания по т.6.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е постъпило писмо от „Ай Си Джи Би“ АД, адресирано и до регулаторния орган за енергия на Гърция (RAE), с което се иска изменение на т. 4.5.1 от Окончателното съвместно решение от 08.08.2018 г. на двата регулатора по отношение на дата на търговска експлоатация.

С решение от 08.08.2018 г. КЕВР е приела Окончателно съвместно решение на Комисията и на RAE, с което е предоставено временно освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от задълженията за: независимост на оператора, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги, което е в съответствие с правилата и условията на Част четвърта от Окончателното съвместно решение.

С решение от 20.03.2020 г. на КЕВР и решение от 12.03.2020 г. на RAE е прието Съвместно решение за изменение на Окончателното съвместно решение, като т. 4.5.1. е изменена, а именно: *„Дата на търговска експлоатация – IGB ще влезе в експлоатация на 31 декември 2020 г. (целева ДТЕ) и не по-късно от 1 юли 2021 г.“*.

По отношение на т. 4.5.1 от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД е отправило искане за изменение, както следва: *„1. Във връзка със забавяне на изграждането на IGB поради пандемията от COVID-19, което представлява продължаващо събитие на форсмажор, се изменя датата на търговска експлоатация - IGB се въвежда в експлоатация не по-късно от 1 юли 2022 г.“*. Във тази връзка, дружеството е изложило и аргументи.

Дружеството е заявило, че е изпратило съобщение за форсмажорното събитие до страните по споразуменията за пренос на природен газ, като към датата на подаване на искането не са получени възражения. Посочено е, че са предприети мерки, с които да се противодейства на негативните ефекти на форсмажорното събитие.

Предвид изложеното могат бъдат направени следните констатации:

Съгласно чл. 36, параграф 9, изречение последно от Директива 2009/73/ЕО, съответно чл. 172е, ал. 6 от ЗЕ, както и т. 4.5.2 на Окончателното съвместно решение, решението на ЕК губи силата си 2 години след приемането му, ако в рамките на този срок не е започнало изграждането на инфраструктурата или ако в срок 5 години от неговото приемане инфраструктурата не е въведена в експлоатация, освен ако забавянето се дължи на значителни пречки, които са извън контрола на лицето, на което е предоставено освобождаване.

„Ай Си Джи Би“ АД е посочило обстоятелства - форсмажор, които доказват, че

ситуацията по отношение предвиждането на времеви график за проекта за изграждане на IGB се е променила, което е довело до забавяне изграждането и до забавяне в датата на търговска експлоатация, която е посочена в съвместното решение, най-малко в 365 дни. В тази връзка и предвид изложените от дружеството аргументи за необходимост от изменение на датата на търговска експлоатация, е обосновано т. 4.5.1 от Окончателното съвместно решение да бъде изменена, както следва: „Дата на търговска експлоатация - IGB ще се въведе в експлоатация не по-късно от 1 юли 2022 г. Всички срокове за подаване на документи, обвързани с ДТЕ, следва да бъдат спазени към 1 юли 2022 г.“.

Предвид процедурата по приемане на окончателно решение за предоставяне на освобождаване съгласно Директива 2009/73/ЕО и чл. 172г – чл. 172е от Закона за енергетиката, решението на КЕВР следва да бъде нотифицирано на Европейската комисия.

РАЕ е приело Решение № 424 от 13.05.2021 г. за изменение на окончателното съвместно решение на двата регулатора.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 36, параграф 9 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 13, ал. 8, чл. 21, ал. 1, т. 25, чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от Закона за енергетиката и чл. 43 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за изменение на Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, в частта му по Част 4, т. 4.5.1, като решението за изменение е неразделна част от решението на КЕВР.

3. Решението да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Гърция и на Европейската комисия, както и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

А. Иванова прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 36, параграф 9 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 13, ал. 8, чл. 21, ал. 1, т. 25, чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция за изменение на Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, в частта му по т. 4.5.1, неразделна част от настоящото решение.

2. Настоящото решение да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Гърция и на Европейската комисия, както и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Г. Добрев запита дали решението е все още в рамките на този петгодишен срок от решението на ЕК.

А. Иванова отговори, че все още попада в този срок.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 36, параграф 9 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 13, ал. 8, чл. 21, ал. 1, т. 25, чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция за изменение на Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, в частта му по т. 4.5.1, неразделна част от настоящото решение.

2. Настоящото решение да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Гърция и на Европейската комисия, както и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка шеста** участват Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 14 от протокол № 38 от 18.02.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-198 от 15.02.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, установи следното:**

С решение по т. 14 от протокол № 38 от 18.02.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД с размер на главницата от 323,28 лева, върху която сума, считано от 03.03.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-295-15 от 23.02.2009 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ,

на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД Лицензия № Л-295-15 от 23.02.2009 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" е със срок на действие до 23.02.2019 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 323,28 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 02.03.2019 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата) В тази връзка върху неплатената главница от 323,28 лева, считано от 03.03.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Е-13-95-1 от 19.02.2021 г. и известие за доставяне R PS 1040 08PWZ1 F, удостоверяващо получаване на 23.02.2021 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД към КЕВР **не са погасени.**

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на “АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, ЕИК 175399219, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Благоевград 2700, ул. „Джеймс Баучер“ № 13,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 323,28 лева (триста двадесет и три лева и двадесет и осем стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

2. Върху неплатената главница в размер на 323,28 лева, считано от 03.03.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка седма** участват Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 15 от протокол № 38 от 18.02.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-199 от 15.02.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 15 от протокол № 38 от 18.02.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД с размер на главницата от 520,24 лева, върху която сума, считано от 14.04.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕЛЕКТРИКСИТИ ТРЕЙД“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-300-15 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-300 от 15.02.2010 г., връчено на 26.02.2010 г., се променя наименованието на лицензианта от „ЕЛЕКТРИКСИТИ ТРЕЙД“ ООД на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част

от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД Лицензия № Л-300-15 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 06.04.2019 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 520,54 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е към 13.04.2019 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата) В тази връзка върху неплатената главница от 520,54 лева, считано от 14.04.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е гр. София 1000, район Триадница, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, партер, ап. 2.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Е-13-95-1 от 19.02.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08PWZP 3 чрез „Български пощи“ ЕАД на горепосочения адрес на управление. Писмото е върнато невръчено, с отбелязване от пощенските служители „получателят се е преместил на друг адрес“.

КЕВР няма знанието за друг адрес.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин“.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-6 от 27.04.2021 г. е поставено на информационното табло във файето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.04.2021 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 05.05.2021 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 131560208, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Триадица, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, партер, ап. 2

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 520,54 лева (петстотин и двадесет лева и петдесет и четири стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

2. Върху неплатената главница в размер на 520,54 лева, считано от 14.04.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка осма** участват Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 16 от протокол № 38 от 18.02.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-200 от 15.02.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД,** установи следното:

С решение по т. 16 от протокол № 38 от 18.02.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД с размер на главницата от 814,21 лева, върху която сума, считано от 06.06.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД е титуляр на Лицензия № Л-204-15 от 29.05.2006 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години. Съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г.) лицензиантите заплащат годишна такса, която е в размер на 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния финансов отчет на дружеството за предходната година и отчетна информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ (чл. 3, ал. 2, т. 2).

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД годишната такса за 2016 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и

представлява постоянната компонента от 2 000,00 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД Лицензия № Л-204-15 от 29.05.2006 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" е със срок на действие до 29.05.2016 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 814,21 лева дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е към 05.06.2019 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата) В тази връзка върху неплатената главница от 814,21 лева, считано от 06.06.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Е-13-43-2 от 19.02.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08PWZR 5, удостоверяващо получаване на 23.02.2021 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 02.03.2021 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД в размер на 814,21 лева, погасяващо дължимата лицензионна такса за 2016 г. В резултат на това плащане и съгласно т.1.2 от решение по т.16 от протокол № 38/18.02.2021 г. на КЕВР, върху неплатената в срок главница от 814,21 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 391,50 лева, за периода от 06.06.2016 г. до 02.03.2021 г.

С писмо изх. № Е-13-43-2 от 22.03.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08RF9E N „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД е уведомен за дължимата лихва, но и към настоящия момент задължението **не е погасено**.

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на “БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД, ЕИК 124607604, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, ап. оф. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие в размер на 391,50 лева, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, начислена върху неплатена в срок главница от 814,21 лева, за периода от 06.06.2016 г. до 02.03.2021 г.

В заседанието по **точка девета** участват Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 17 от протокол № 38 от 18.02.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-201 от 15.02.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД, установи следното:**

С решение по т. 17 от протокол № 38 от 18.02.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД с размер на главницата от 372,60 лева, върху която сума, считано от 18.03.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-260-15 от 10.03.2008 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД Лицензия № Л-260-15 от 10.03.2008 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" е със срок на действие до 10.03.2018 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 372,60 лева дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е към 17.03.2018 г. (чл. 3, ал. 9

от Тарифата) В тази връзка върху неплатената главница от 372,60 лева, считано от 18.03.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД е гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Опълченска“ № 46-48.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Е-13-59-1 от 19.02.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08PWZS 6 чрез „Български пощи“ ЕАД на горепосочения адрес на управление. Писмото е върнато невръчено, с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3“ от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин“.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-9 от 27.04.2021 г. е поставено на информационното табло във фоайето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.04.2021 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 05.05.2021 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК 175199250, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Опълченска“ № 46-48,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 372,60 лева (триста седемдесет и два лева и шестдесет стотинки), представляваща годишна такса за 2018 г. изчислена като част

от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

2. Върху неплатената главница в размер на 372,60 лева, считано от 18.03.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка десета** участват Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 18 от протокол № 38 от 18.02.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-202 от 15.02.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД,** установи следното:

С решение по т. 18 от протокол № 38 от 18.02.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД с размер на главницата от 1 249,31 лева, върху която сума, считано от 25.08.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕРДЖИ БРОС“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-304-15 от 17.08.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Съгласно направената справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенцията по вписванията, на 02.06.2015 г. за „ЕНЕРДЖИ БРОС“ **е вписана промяна на правната форма** от „дружество с ограничена отговорност“ в „еднолично дружество с ограничена отговорност“. За управител и за едноличен собственик на капитала на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД, считано от 02.06.2015 г., е вписан г-н Огнян Красимиров Милчев, а от 11.12.2019 г. е вписан г-н Йордан Бориславов Лалов.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност от предходната година и

представлява сума в размер на 2 000,00 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД Лицензия № Л-304-15 от 17.08.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 17.08.2019 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 249,31 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е към 24.08.2019 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата) В тази връзка върху неплатената главница от 1 249,31 лева, считано от 25.08.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Е-13-96-1 от 19.02.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08PWZX B, удостоверяващо получаване на 23.02.2021 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД към КЕВР **не са погасени.**

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД, ЕИК 200609131, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1231, район Сердика, бул. „Христо Ботев“ № 131, вход от ул. Софроний Врачански до № 62, ет. 1, ап. офис,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 249,31 лева (хиляда двеста четиридесет и девет лева и тридесет и една стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г. преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

2. Върху неплатената главница в размер на 1 249,31 лева, считано от 25.08.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка единадесета** участват Георги Добрев – за председател, съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г. и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 19 от протокол № 38 от 18.02.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-203 от 15.02.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД, установи следното:**

С решение по т. 19 от протокол № 38 от 18.02.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД с размер на главницата от 405,47 лева, върху която сума, считано от 24.03.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-298-15 от 16.03.2009 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД Лицензия № Л-298-15 от 16.03.2009 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 16.03.2019 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 405,47 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е към 23.03.2019 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата) В тази връзка върху неплатената главница от 405,47 лева, считано от 24.03.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК)

„ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Е-13-97-1 от 19.02.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08PWZU 8, удостоверяващо получаване на 23.02.2021 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на “ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД, ЕИК 200444555, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Любата“ № 13, ет. 4, ап. 12,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 405,47 лева (четирисотин и пет лева и четиридесет и седем стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

2. Върху неплатената главница в размер на 405,47 лева, считано от 24.03.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка дванадесета** участват Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 20 от протокол № 38 от 18.02.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-204 от 15.02.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 20 от протокол № 38 от 18.02.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД с размер на главницата от 1 408,21 лева, върху която сума, считано от 23.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-281-15 от 15.09.2008 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет)

години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД Лицензия № Л-281-15 от 15.09.2008 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 15.09.2018 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 408,21 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е към 22.09.2018 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата) В тази връзка върху неплатената главница от 1 408,21 лева, считано от 23.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД е гр. София 1164, район Лозенец, ул. „Миджур“ № 8. За управители на дружеството са вписани г-н Иван Петров Сираков и г-жа Павлина Пенчева Иванова.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Е-13-72-1 от 19.02.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08PWZY С чрез „Български пощи“ ЕАД на горепосочения адрес на управление. Писмото е върнато невръчено, с отбелязване от пощенските служители „починал“.

Г-жа Павлина Пенчева Иванова е с адрес: гр. София 1592, ж.к. „Дружба-1“, бл. 117, вх. Б, ет. 6, ап. 32. В тази връзка за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане писмо на КЕВР с изх. № Е-13-72-1 от 19.02.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08PWZZ D чрез „Български пощи“ ЕАД е изпратено до адреса на г-жа Иванова, в качеството ѝ на управител на дружеството. Писмото е върнато невръчено, с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната

администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации”.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-4 от 27.04.2021 г. е поставено на информационното табло във файловете на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.04.2021 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 05.05.2021 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 175280738, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1164, район Лозенец, ул. „Миджур“ № 8

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 408,21 лева (хиляда четиристотин и осем лева и двадесет и една стотинки), представляваща годишна такса за 2018 г. преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

2. Върху неплатената главница в размер на 1408,21 лева, считано от 23.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка тринадесета** участват Георги Добрев – за председател, съгласно *Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от

които два гласа (Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.14. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 10 от протокол № 7 от 14.01.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-43 от 06.01.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от ”ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ” ООД,** установи следното:

С решение по т. 10 от протокол № 7 от 14.01.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на ”ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ” ООД с размер на главницата от 20 253,40 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 860,77 лева. Върху неплатената главница от 20 253,40 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

”ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ” ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-348-15 от 17.01.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията е вписана промяна в правната форма, както следва:

- На 01.07.2010 г. – „еднолично дружество с ограничена отговорност“;
- На 25.06.2011 г. – „дружество с ограничена отговорност“.

В тази връзка с Решение № И1-Л-348 от 12.12.2011 г. е изменена издадената лицензия като е променено наименованието на лицензианта и седалището и адреса на управление.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на ”ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ” ООД за 2019 г. В тази връзка годишната такса за 2020 г. на ”ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ” ООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 33 188 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2020 г. е в размер на общо 20 253,40 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 18 253,40 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-909 от 13.11.2020 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми ”ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ” ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) "ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ" ООД е уведомен за дължимите суми с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-150-1 от 17.11.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08L731 Q, удостоверяващо получаване на 20.11.2020 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените задължения от "ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ" ООД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 10 126,70 лева, дължима към 31.03.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 773,57 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 10 126,70 лева, дължима към 30.11.2020 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 87,20 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г.

Общото задължение на "ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ" ООД към 31.12.2020 г. представлява главница в размер на 20 253,40 лева и лихви за просрочие в размер на общо 860,77 лева. Върху неплатената главница в размер на 20 253,40 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на "ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ" ООД е гр. София 1504, район Оборище, бул. „Патриарх Евтимий“ № 19Б, ет. 4, ап. А. За действителни собственици е вписано дружество ЮНИТ ИНТЕРНЕТЪНЪЛ СА.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на "ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ" ООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Е-13-150-1 от 15.01.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08NSXL R чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсен“.

КЕВР има знанието за електронна поща bgtrade@unit.com.tr, съгласно подадено заявление от дружеството с вх. № Е-ЗРЛ-И-73 от 26.10.2011 г. В тази връзка и съгласно чл. 61 от АПК, във връзка с чл. 18а, горесцитираното писмо на КЕВР изх. № Е-13-150-1 от 15.01.2021 г. е изпратено за уведомяване по електронната поща на 15.02.2021 г. като прикачен файл и подписано с електронен подпис.

Към настоящия момент задълженията на "ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ" ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-348-15 от 17.01.2011 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.14.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на "ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ" ООД, ЕИК 201195719, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Патриарх Евтимий“ № 19Б, ет. 4, ап. А,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 20 253,40 лева (двадесет хиляди двеста петдесет и три лева и четиридесет стотинки), представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 10 126,70 лева, дължима към 31.03.2020 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 10 126,70 лева, дължима към 30.11.2020 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 860,77 лева (осемстотин и шестдесет лева и седемдесет и седем стотинки), представляващи:

➤ 773,57 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 10 126,70 лева;

➤ 87,20 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 10 126,70 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 20 253,40 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка четиринадесета** участват Георги Добрев – за председател, съгласно *Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.15. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 21 от протокол № 38 от 18.02.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-205 от 15.02.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД,** установи следното:

С решение по т. 21 от протокол № 38 от 18.02.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД с размер на главницата от 1 934,43 лева, върху която сума, считано от 26.12.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-217-15 от 18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира годишна такса в размер на 2 000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД годишната такса за 2016 г. е изчислена като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност от предходната година и представлява сума в размер на 2 000,00 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД Лицензия № Л-217-15 от 18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 18.12.2016 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 934,43 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е към 25.12.2016 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата) В тази връзка върху неплатената главница от 1 934,43 лева, считано от 26.12.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД е гр. София 1616, район Витоша, ул. „Боянска река“ № 12.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Е-13-93-4 от 19.02.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08PX00 G чрез „Български пощи“ ЕАД на горепосочения адрес на управление. Писмото е върнато невръчено, с отбелязване от пощенските служители „непознат“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин“.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-7 от 27.04.2021 г. е поставено на информационното табло във файлето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.04.2021 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 05.05.2021 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.15.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД, ЕИК 175169524, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1616, район Витоша, ул. „Боянска река“ № 12,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 934,43 лева (хиляда деветстотин тридесет и четири лева и четиридесет и три стотинки), представляваща годишна такса за 2016 г. преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

2. Върху неплатената главница в размер на 1 934,43 лева, считано от 26.12.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка петнадесета** участват Георги Добрев – за председател, *съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.16. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 9 от протокол № 17 от 27.01.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-106 от 20.01.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД,** установи следното:

С решение по т. 9 от протокол № 17 от 27.01.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КАРЛОВОГАЗ“ ООД с размер на главницата от 2 035,65 лева и наачислени лихви за просрочие в размер на 18,10 лева. Върху неплатената главница от 2 035,65 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„КАРЛОВОГАЗ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността "разпределение на природен газ" и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността "снабдяване с природен газ" за територията на община Карлово.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за

енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата). За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2020 г. на „КАРЛОВОГАЗ“ ООД е изчислена, както следва:

➤ За Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 115 904,77 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 2 063,75 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 63,75 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ За Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 13 767,71 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 2 007,57 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 7,57 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-210/24.03.2020 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 031,88 лева, дължима към 31.03.2020 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 003,79 лева, дължима към 31.03.2020 г.

На 01.04.2020 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД в размер на 2 035,67 лева, погасяващо начислената първа вноска по Л-266-08 в размер на 1 031,88 лева и начислената първа вноска по Л-266-12 в размер на 1 003,79 лева. В резултат на това плащане са начислени следните лихви за просрочие:

- 0,29 лева върху главница от 1 031,88 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 01.04.2020 г.;
- 0,28 лева върху главница от 1 003,79 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 01.04.2020 г.;

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 031,87 лева, дължима към 30.11.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,89 лева за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 003,78 лева, дължима към 30.11.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г.

Общото задължение на „КАРЛОВОГАЗ“ ООД към 31.12.2020 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 035,65 лева и лихви за просрочие в размер на общо 18,10 лева. Върху главницата в размер на 2 035,65 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „КАРЛОВОГАЗ“ ООД е гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14 и електронна поща gazkarlovo@gmail.com

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „КАРЛОВОГАЗ“ ООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Е-13-47-1 от 28.01.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08OV3Q M чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсен“.

Съгласно чл. 61 от АПК, във връзка с чл. 18а, горесцитираното писмо на КЕВР изх. № Е-13-47-1 от 28.01.2021 г. е изпратено за уведомяване по електронната поща на 06.04.2021 г. като прикачен файл и подписано с електронен подпис.

Към настоящия момент задълженията на „КАРЛОВОГАЗ“ ООД към КЕВР **не са погасени.**

Изказвания по т.16.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „КАРЛОВОГАЗ“ ООД, ЕИК 160067428, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 035,65 лева (две хиляди тридесет и пет лева и шестдесет и пет стотинки), представляваща:

➤ втора вноса от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 031,87 лева, дължима към 30.11.2020 г.;

➤ втора вноса от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 003,78 лева, дължима към 30.11.2020 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 18,10 лева (осемнадесет лева и десет стотинки), представляващи:

➤ 0,29 лева, начислена за периода от 01.04.2020 г. до 01.04.2020 г. върху първа вноса от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 031,88 лева;

➤ 0,28 лева, начислена за периода от 01.04.2020 г. до 01.04.2020 г. върху първа вноса от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 003,79 лева;

➤ 8,89 лева, начислена за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху втора вноса от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 031,87 лева;

➤ 8,64 лева, начислена за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху втора вноса от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 003,78 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 035,65 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка шестнадесета** участват Георги Добрев – за председател, съгласно *Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.* и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.17. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 13 от протокол № 5 от 08.01.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-14 от 04.01.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от ”УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА” ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 13 от протокол № 5 от 08.01.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на ”УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА” ЕООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок 25 години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, за „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ е направено вписване на промяна на правната форма, както следва:

- На 12.06.2008 г. е вписано „дружество с ограничена отговорност“;
- На 17.12.2012 г. е вписано „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Дължимата годишна такса за 2020 г. на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е в размер от по 2 000,00 лв. и е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност през предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията за съответната година.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-861/21.10.2020 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г.

Общото задължение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към 31.12.2020 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса за управление на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б. За управител е вписан г-н Кирил Борисов Анзов с адрес: гр. Гоце Делчев 2900, ул. „Стражин“ № 3.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-149-1 от 11.01.2021 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура, като:

1. До адреса за седалище и управление на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД: гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 08NSQU T, като писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“;

2. До адреса на управителя: гр. Гоце Делчев 2900, ул. „Стражин“ № 3, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 08OAU8 U, удостоверяващо получаване на 09.02.2021 г.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок от 25 години **не са погасени**.

Изказвания по т.17.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляващи:

- Първа вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:

➤ 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 8,61 лева, начислени за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка седемнадесета** участват Георги Добрев – за председател, съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г. и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев - за, Ремзи Осман, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г. от 32 бр. дружества.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията издава 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 32 дружества;

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-2 от 26.01.2021 г. на „ДАК Енерджи“ ООД 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 за разглеждане на доклада по т.1 на 28.05.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ДАК Енерджи“ ООД, 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.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-27 от 19.04.2021 г. на „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 28.05.2021 г. от 10:05 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Енергийни иновативни технологии“ 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.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-483 от 12.05.2021 г. относно извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по изпълнение условията на Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да се изпрати копие от доклада и съставения Констативен протокол № Е-4 от 23.03.2021 г. на Върховна административна прокуратура, отдел „Надзор за законност“.

По т.5. както следва:

Не разрешава на „Електроразпределение Север“ АД да присъедини към собствената си електроразпределителна мрежа обект на клиент, намиращ се на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с подадено Искане с вх. № Е-13-273-24/10.03.2020 г.

По т.6. както следва:

1. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция за изменение на Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, в частта му по т. 4.5.1, неразделна част от настоящото решение.

2. Настоящото решение да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Гърция и на Европейската комисия, както и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.7. както следва:

Издава по отношение на “АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, ЕИК 175399219, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Благоевград 2700, ул. „Джеймс Баучер“ № 13,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 323,28 лева (триста двадесет и три лева и двадесет и осем стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

2. Върху неплатената главница в размер на 323,28 лева, считано от 03.03.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.8. както следва:

Издава по отношение на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 131560208, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Триадица, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, партер, ап. 2

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 520,54 лева (петстотин и двадесет лева и петдесет и четири стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

2. Върху неплатената главница в размер на 520,54 лева, считано от 14.04.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.9. както следва:

Издава по отношение на “БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД, ЕИК 124607604, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, ап. оф. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие в размер на 391,50 лева, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, начислена върху неплатена в срок главница от 814,21 лева, за периода от 06.06.2016 г. до 02.03.2021 г.

По т.10. както следва:

Издава по отношение на „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК 175199250, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Опълченска“ № 46-48,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 372,60 лева (триста седемдесет и два лева и шестдесет стотинки), представляваща годишна такса за 2018 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

2. Върху неплатената главница в размер на 372,60 лева, считано от 18.03.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.11. както следва:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД, ЕИК 200609131, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1231, район Сердика, бул. „Христо Ботев“ № 131, вход от ул. Софроний Врачански до № 62, ет. 1, ап. офис,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 249,31 лева (хиляда двеста четиридесет и девет лева и тридесет и една стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г. преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

2. Върху неплатената главница в размер на 1 249,31 лева, считано от 25.08.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.12. както следва:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД, ЕИК 200444555, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Любата“ № 13, ет. 4, ап. 12,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 405,47 лева (четиристотин и пет лева и четиридесет и седем стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

2. Върху неплатената главница в размер на 405,47 лева, считано от 24.03.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.13. както следва:

Издава по отношение на „ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 175280738, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1164, район Лозенец, ул. „Миджур“ № 8

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 408,21 лева (хиляда четиристотин и осем лева и двадесет и една стотинки), представляваща годишна такса за 2018 г. преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

2. Върху неплатената главница в размер на 1408,21 лева, считано от 23.09.2018 г., се

дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.14. както следва:

Издава по отношение на “ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 201195719, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Патриарх Евтимий“ № 19Б, ет. 4, ап. А,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 20 253,40 лева (двадесет хиляди двеста петдесет и три лева и четиридесет стотинки), представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 10 126,70 лева, дължима към 31.03.2020 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 10 126,70 лева, дължима към 30.11.2020 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 860,77 лева (осемстотин и шестдесет лева и седемдесет и седем стотинки), представляващи:

➤ 773,57 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 10 126,70 лева;

➤ 87,20 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 10 126,70 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 20 253,40 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.15. както следва:

Издава по отношение на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД, ЕИК 175169524, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1616, район Витоша, ул. „Боянска река“ № 12,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 934,43 лева (хиляда деветстотин тридесет и четири лева и четиридесет и три стотинки), представляваща годишна такса за 2016 г. преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

2. Върху неплатената главница в размер на 1 934,43 лева, считано от 26.12.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.16. както следва:

Издава по отношение „КАРЛОВОГАЗ“ ООД, ЕИК 160067428, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 035,65 лева (две хиляди тридесет и пет лева и шестдесет и пет стотинки), представляваща:

➤ втора вноска от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 031,87 лева, дължима към 30.11.2020 г.;

➤ втора вноска от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 003,78 лева, дължима към 30.11.2020 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 18,10 лева (осемнадесет лева и десет стотинки), представляващи:

➤ 0,29 лева, начислена за периода от 01.04.2020 г. до 01.04.2020 г. върху първа вноска от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 031,88 лева;

➤ 0,28 лева, начислена за периода от 01.04.2020 г. до 01.04.2020 г. върху първа вноска от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 003,79 лева;

➤ 8,89 лева, начислена за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху втора вноска от

годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 031,87 лева;

➤ 8,64 лева, начислена за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху втора вноса от годишна такса за 2020 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 003,78 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 035,65 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.17. както следва:

Издава по отношение на “УИИД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляващи:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:

➤ 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 8,61 лева, начислени за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Приложения:

1. Доклад № Е-Дк-491 от 17.05.2021 г. и Решение на КЕВР № С-6 от 20.05.2021 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2021 г. до 30.04.2021 г. от 32 бр. дружества.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-489 от 14.05.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-2 от 26.01.2021 г. на „ДАК Енерджи“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-490 от 14.05.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-27 от 19.04.2021 г. на „Енергийни иновативни технологии“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-483 от 12.05.2021 г. относно извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по изпълнение условията на Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-484 от 12.05.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-339 от 20.05.2021 г. относно искане подадено от „Електроразпределение Север“ АД, за получаване на разрешение за присъединяване към собствената си електроразпределителна мрежа на обект на клиент, намиращ се на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-493 от 17.05.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-ВО-1 от 20.05.2021 г. относно искане за изменение на Окончателно съвместно решение от 08.08.2018 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД.

7. Акт № УДВ-22/20.05.2021 г. - „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД.

8. Акт № УДВ-23/20.05.2021 г. - „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

9. Акт № УДВ-24/20.05.2021 г. - „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД.

10. АКТ № УДВ-25/20.05.2021 г. - „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД.
11. АКТ № УДВ-26/20.05.2021 г. - „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД.
12. АКТ № УДВ-27/20.05.2021 г. - „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД.
13. АКТ № УДВ-28/20.05.2021 г. - „ЕСТАТО КОНСУЛТ“ ООД.
14. АКТ № УДВ-29/20.05.2021 г. - „ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ“ ООД.
15. АКТ № УДВ-30/20.05.2021 г. - „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД.
16. АКТ № УДВ-31/20.05.2021 г. - „КАРЛОВОГАЗ“ ООД.
17. АКТ № УДВ-32/20.05.2021 г. - „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ГЕОРГИ ДОБРЕВ

(Съгласно Заповед № 3-ОХ-25/19.05.2021 г.)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Ю. МИТЕВ

(Съгласно Заповед № 425/11.05.2021 г.)

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)