



ПРОТОКОЛ

№ 104

София, 19.06.2019 година

Днес, 19.06.2019 г. от 11:05 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-332 от 14.06.2019 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г. от 17 бр. дружества.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-335/14.06.2019 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадени от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова,
Надежда Иванова и Силвия Петрова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-334/14.06.2019 г. и проект на решение относно заявления с

вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог и с вх. № Е-ЗЛР-Р-57 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадени от „РЕС Технолъджи“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова,
Надежда Иванова и Силвия Петрова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-336/14.06.2019 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 03.04.2019 г. от „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Петя Петрова,
Радостина Методиева и Светослава Маринова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-333/14.06.2019 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 11.04.2019 г., подадено от „Биовет“ АД за издаване на разрешение за учредяване на ипотека и особен залог върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Петя Петрова,
Радостина Методиева и Светослава Маринова

По т.1. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Когрийн“ ООД; „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“ АД; „Топлофикация-Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-332 от 14.06.2019 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. бр. 57 от 10.07.2018 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.

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 сертификат 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 **01.07.2018 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.38 от 8 май 2018 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW** 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 4 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2018 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-195 от 18.11.2016 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 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, че поради изискване на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите (не по-късно от 19-то число) от края на следващия месец на производството, за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 4 MW и над 4 MW** да си получат навреме компенсациите, то се налага те да бъдат разгледани **в отделено решение на КЕВР** относно разглеждания период. Тези дружества и/или централи са, както следва:

• С КОМПЕНСИРАНЕ ОТ ФСЕС ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):

– Производители със справки за ДВГ/ГТ:

1. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
2. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
3. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
4. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
5. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
7. „Когрийн“ ООД;

– Производители със справки за ТГ/КПГЦ:

8. „Топлофикация-Перник“ АД;
9. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
10. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
11. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“;

12. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
13. „Брикел“ ЕАД;
14. „Топлофикация-Сливен“ АД;
15. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
16. „Солвей Соди“ АД;
17. „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. 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.

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

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „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 **12.06.2019 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 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): **3370,158 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:

- ЕРМ: **0,092 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: **3370 бр.**;

- ОБЩО: **3370 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3370 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“ са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от които се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор. Параметрите на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 са еднакви и имат следните стойности:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 368 kJ/nm ³	34 368 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,98°C	15,98°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,80%	48,80%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,96%	76,51%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,54%	16,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3370,158	няма	3370,158	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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **155,242 MWh**;
- закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,259 \text{ MWh}$
- $E_{\text{сн тец}} = 155,501 \text{ MWh}$.
- 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, 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	1941,000	1941,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1906,300	1906,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4999,380	4999,380	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1721,000	1721,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1619,100	1619,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4365,772	4365,772	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3662,000	3662,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3525,400	3525,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9365,152	9365,152	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1534,000 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 895,000 \text{ MWh}$).

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 инсталациите 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 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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:

$$3525,400 \text{ MWh} - 155,242 \text{ MWh} = \mathbf{3370,158 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от

3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3525,400 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3525,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3370,158 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от 3Е, 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 3Е	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
04/2019	3393,391	0	няма	няма	няма	няма	3393,391	3393,092	3394	0,092
05/2019	3370,158	0	няма	няма	няма	няма	3370,158	3370,250	3370	0,250

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 3Е – за месец май 2019 г. са в размер на **3370 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3370 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 3370 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**

2. „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 3Е. 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 **12.06.2019 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 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): **1325,671 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: **0,898 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: **1326 бр.**;

- ОБЩО: **1326 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1326 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 370 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,98°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,86%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,49%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1325,671	няма	1325,671	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) = **100,229 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 100,249 \text{ MWh}$, в т.ч.
 $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,020 \text{ MWh}$.

• 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	1125,000	1125,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1425,900	1425,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3291,765	3291,765	–	–

- Потребена топлинна енергия: **387,525 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 19.07.2018 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:

$1425,900 \text{ MWh} - 100,229 \text{ MWh} = \mathbf{1325,671 \text{ MWh}}$ – 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 **1425,900 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1425,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1325,671 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	1194,848	0	няма	няма	няма	няма	1194,848	1194,898	1194	0.898
05/2019	1325,671	0	няма	няма	няма	няма	1325,671	1326,569	1326	0,569

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на **1326 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1326 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1326 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**

3. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **11.06.2019 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 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) – **8667,826 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: **0,952 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: **8668 бр.**;

- ОБЩО: **8668 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **8668 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 **17,82 MW_e**.

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

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

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,01%;

- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	17,5°C	17,5°C	17,5°C	17,5°C	17,5°C	17,5°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	50,16%	50,16%	50,16%	50,16%	50,16%	50,16%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,58%	78,59%	80,12%	83,39%	82,25%	80,34%
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	19,96%	17,37%	19,14%	21,27%	20,08%	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	8667,826	8667,826	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) = **382,174 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0;

- 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 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 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	1633,000	1633,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1618,000	1618,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4034,356	4034,356	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1370,000	1370,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1295,000	1295,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3390,921	3390,921	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1539,000	1539,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1477,000	1477,000	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3764,190	3764,190	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1898,000	1898,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1662,000	1662,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4269,200	4269,200	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1755,000	1755,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1524,000	1524,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3986,623	3986,623	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1604,000	1604,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1474,000	1474,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3831,015	3831,015	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9799,000	9799,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	9050,000	9050,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23 276,305	23 276,305	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6481,289 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 41 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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 19.07.2018 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:

$$9050,000 \text{ MWh} - 382,174 \text{ MWh} = \mathbf{8667,826 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, 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 **9050,000 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 **9050,000 MWh**;

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

8667,826 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 про- дажби 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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	8766,682	0	8766,682	8766,952	8766	0,952	няма	няма	няма	няма
05/2019	8667,826	0	8667,826	8668,778	8668	0,778	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на 8668 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 8668 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8668 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

4. „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 11.06.2019 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 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): **4041,674 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: **0,717 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: **4042 бр.**;

- ОБЩО: **4042 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **4042 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- електрическа ефективност 40,50%;

- топлинна ефективност 43,5%;
- 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	34 372 kJ/nm ³	34 372 kJ/nm ³	34 372 kJ/nm ³	34 372 kJ/nm ³	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,9°C	16,9°C	16,9°C	16,9°C	16,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,84%	48,84%	48,84%	48,84%	48,84%
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 $\eta_{\text{общо}}$	80,66%	80,24%	82,15%	81,12%	76,67%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,70%	20,97%	22,71%	21,98%	17,95%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4041,674	няма	4041,674	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) = **133,326 MWh**

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 7,621 \text{ MWh}$.

• 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;

– потреблявана 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	916,000	916,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	932,000	932,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2291,203	2291,203	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	19,000	19,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	18,800	18,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	47,108	47,108	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1267,500	1267,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1243,900	1243,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3057,165	3057,165	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1623,500	1623,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1627,100	1627,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4007,016	4007,016	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	338,000	338,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	353,200	353,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	901,530	901,530	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4164,000	4164,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4175,000	4175,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10304,022	10304,022	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2574,143 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 35,000 \text{ MWh}$).

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 19.07.2018 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:

$$4175,000 \text{ MWh} - 133,326 \text{ MWh} = \mathbf{4041,674 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, 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 **4175,000 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 **4175,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **4041,674 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	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				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
04/2019	7468,511	0	няма	няма	няма	няма	7468,511	7468,717	7468	0,717
05/2019	4041,674	0	няма	няма	няма	няма	4041,674	4042,391	4042	0,391

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 декември 2018 г. са в размер на **4042 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **4042 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **4042 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**

5. „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“ - Оранжеви, 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 **11.06.2019 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 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): **1063,6776 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: **0,615 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: **1064 бр.**;
- ОБЩО: **1064 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **1064 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 **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация 2 бр. инсталации – ДВГ-6 и ДВГ-8 – 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-6	ДВГ-8
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	05.05.2011	05.05.2011
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,8°C	17,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,10%	48,10%
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 $\eta_{\text{общо}}$	78,53%	75,39%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,42%	15,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1063,678	1063,678	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) = **209,3224 MWh**;
 - в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}(филиал)}$ = 34,274 MWh;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1,018 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-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	817,000	817,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	769,000	769,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2019,631	2019,631	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	556,000	556,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	504,000	504,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1405,934	1405,934	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1373,000	1373,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1273,000	1273,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3425,565	3425,565	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1430,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 187,000 \text{ MWh}$).

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-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, 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 19.07.2018 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:

$$1273,000 \text{ MWh} - 209,322 \text{ MWh} = \mathbf{1063,678 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-6 и ДВГ-8, 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 **1273,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за

всяка от инсталациите: ДВГ-6 и ДВГ-8, 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 **1273,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1063,678 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	1098,149	0	1098,149	1098,615	1098	0,615	няма	няма	няма	няма
05/2019	1063,678	0	1063,678	1064,293	1064	0,293	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, 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 май 2019 г. са в размер на **1064 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **1064 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1064 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 07.06.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 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): **3293,364 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: **0,864 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: **3294 бр.**;

- ОБЩО: **3294 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3294 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газо-бутални двигатели:

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 инсталации/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,2°C	17,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,66%	48,66%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,45%	79,94%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,03%	20,82%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3293,364	няма	3293,364	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **171,920 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1829,946	1829,946	–	–
Електрическа енергия	MWh	1922,520	1922,520	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4844,996	4844,996	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1563,174	1563,174	–	–
Електрическа енергия	MWh	1542,764	1542,764	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3885,426	3885,426	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3393,120	3393,120	–	–
Електрическа енергия	MWh	3465,284	3465,284	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8730,422	8730,422	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3393,120 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 „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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:

$3465,284 \text{ MWh} - 171,920 \text{ MWh} = 3293,364 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3465,284 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3465,284 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3293,364 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	бр.	MWh
04/2019	3159,024	0	няма	няма	няма	няма	3159,024	3159,864	3159	0,864
05/2019	3293,364	0	няма	няма	няма	няма	3293,364	3294,228	3294	0,228

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 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 май 2019 г. са в размер на **3294 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 3294 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа,

като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3294 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

7. „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 10.06.2019 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 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) – **2211,195 MWh;**

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

- ЕПМ: **0,544 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: **2211 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **2211 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 за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на двете инсталации са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
 - топлинна мощност 3,341 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,20%;
 - топлинна ефективност 43,30%;
 - обща ефективност 86,50%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 330 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,52%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,12%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,97%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2211,195	2211,195	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **200,605 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2598,000	2598,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2411,800	2411,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5816,988	5816,988	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2598,000 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 инсталация ДВГ-1, 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 19.07.2018 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:

$$2411,800 \text{ MWh} - 200,605 \text{ MWh} = 2211,195 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2411,800 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от 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 **2411,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2211,195 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	4485,155	0	4485,155	4485,545	4485	0,545	няма	няма	няма	няма
05/2019	2211,195	0	2211,195	2211,740	2211	0,740	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са **2211 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 2211 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2211 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

8. „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 **12.06.2019 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 609,473 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2320,902 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: **0,624 MWh;**
- ЕРМ: **0,902 MWh;**

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

- ЕПМ: **17 610 бр.;**
- ЕРМ: **2321 бр.;**
- ОБЩО: **19 931 бр.;**

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **19 931 бр.**

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

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

получавало и никакъв друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
 - Инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина с един регулируем паротопбор** и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;
 - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 582 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,71%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,88%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,32%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,22%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 746,958	18 330,965	2415,993	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) = **5683,762 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 290,026 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 329,900	62 246,700	1083,200	–
Електрическа енергия	MWh	26 430,720	25 390,429	–	1040,291
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114 497,687	109 544,945	1268,384	3684,358

- Потребена топлинна енергия: **49 650,590 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 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:

$BEKP_{\text{бруто}} = 25\,390,429 \text{ MWh}$;

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

$25\,390,429 / 26\,430,720 = 0,960640857 \text{ (96,06\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП}$;

- 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 19.07.2018 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 – $BEKP_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $BEKP_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:

1) $5683,762 * 0,960640857 = 5460,054 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $25\,390,429 \text{ MWh} - 5460,054 \text{ MWh} = \mathbf{19\,930,375 \text{ MWh}}$ – 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: $(18\,330,965 / 20\,746,958) * 19\,930,375 = \mathbf{17\,609,473 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 649,559 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;

– ЕРМ: $19\,930,375 - 17\,609,473 = \mathbf{2320,902 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2808,733 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 за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **25 390,429 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 390,429 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 930,375 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
04/2019	18 868,999	0	16 171,580	16 171,624	16 171	0,624	2697,419	2697,902	2687	0,902
05/2019	19 930,375	0	17 609,473	17 610,097	17 610	0,097	2320,902	2321,804	2321	0,804

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на **17 610 бр.**

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на **2321 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **19 931 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **17 610 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2321 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **19 931 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**

9. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **11.06.2019 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 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): **19 915,210 MWh**;

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2754,116 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,164 MWh**;

- ЕРМ: **0,777 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: **19 915 бр.**;

- ЕРМ: **2754 бр.**;

- **ОБЩО: 22 669 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **22 669 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;

- и само единия от двата турбогенератора – ТГ-1 (ТГ-2 не е работил), – свързан на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергиен котел със стационарен номер ПГ-2 (ПГ-3 не е работил). Видът на турбогенератора е:

ТГ-1 се състои от **кондензационна** парна турбина с два регулируеми пароотбори 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	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1732 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,50%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,14%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 669,326	19 915,210	2754,116	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) = **1536,674 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 26,000 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 533,000	22 187,000	346,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 206,000	24 206,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	58 013,000	57 629,000	384,000	–

- Потребена топлинна енергия: **10 784,000 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 19.07.2018 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:

$24\,206,000\text{ MWh} - 1536,674\text{ MWh} = 22\,669,326\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 915,210 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 **2754,116 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **24 206,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 206,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 669,326 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	бр.	MWh
04/2019	22 312,381	0	19 895,416	19 896,164	19 896	0,164	2416,965	2417,777	2417	0,777
05/2019	22 669,326	0	19 915,210	19 915,374	19 915	0,374	2754,116	2754,893	2754	0,983

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ 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 май 2019 г. са в размер на **19 915 бр.**

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД 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 май 2019 г. са в размер на **2754 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **22 669 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **19 915 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2754 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **22 669 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**

10. „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 **12.06.2019 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 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) – **19 598,4338 MWh;**

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **4,428 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: **0,976 MWh**;

- ЕРМ: **0,140 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: **19 599 бр.**;
- ЕРМ: **4 бр.**;
- ОБЩО: **19 603 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **19 603 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 „София“, е **72 MW_e**.

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 370 kJ/nm ³	34 370 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,6°C	14,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,88%	49,88%
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 $\eta_{\text{общо}}$	91,59%	91,21%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	11,22%	19,94%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 602,862	19 598,434	4,428	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **4572,138 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	9619,734	7141,823	2477,911	–
Електрическа енергия	MWh	1094,000	1094,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 820,214	8992,071	2828,143	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	76 444,870	56 759,000	19 685,870	–
Електрическа енергия	MWh	23 081,000	23 081,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	110 000,346	87 531,978	22 468,368	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	86 064,604	63 900,823	22 163,781	–
Електрическа енергия	MWh	24 175,000	24 175,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	121 820,560	96 524,049	25 296,511	–

• Потребена топлинна енергия: **49 676,000 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 инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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:

24 175,000 MWh – 4572,138 MWh = **19 602,862 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 **19 598,434 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 **4,428 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 **24 175,000 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 **24 175,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 602,862 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 про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по электропреносна 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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	33 903,165	0	33 898,544	33 898,976	33 898	0,976	4,621	5,140	5	0,140
05/2019	19 602,862	0	19 598,434	19 599,410	19 599	0,410	4,428	4,568	4	0,568

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2019 г. са в размер на **19 599 бр.**

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ

„София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2019 г. са в размер на **4 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **19 603 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **19 599 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **4 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **19 603 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**

11. „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 **12.06.2019 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 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): **20 840,6792 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1687,310 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: **0,494 MWh;**
- ЕРМ: **0,977 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: 20 841 бр.;
- ЕРМ: 1688 бр.;
- ОБЩО: 22 529 бр.;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: 22 529 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 „София изток“, е **166,849 MW_e**;

• В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са разделени в два отделни блока, като следва:

– Работил е в торият блок, който включва енергийни котли със станционни номера 5 и 7 на общ парен колектор, от който с пара се захранва инсталация **ТГ-5 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,73%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,22%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,34%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,51%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 527,989	20 840,679	1687,310	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **5451,283 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

- Общите показатели за разглеждания период за 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-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	86 066,900	86 066,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	27 979,272	27 979,272	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	130 583,500	130 583,500	–	–

- Потребена топлинна енергия: **49 947,000 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 $E_{\text{нето}}$:

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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:

$27\,979,272 \text{ MWh} - 5451,283 \text{ MWh} = \mathbf{22\,527,989 \text{ MWh}}$ – 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 3Е, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **20 840,679 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 3Е;

- ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1687,310 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 3Е.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на **27 979,272 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е по-голяма от 10 % и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 27 979,272 MWh;

- Количеството произведена нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на 22 527,989 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
04/2019	49 792,514	0	47 859,495	47 860,494	47 860	0,494	1933,019	1933,977	1933	0,977
05/2019	22 527,989	0	20 840,679	20 841,173	20 841	0,173	1687,310	1688,287	1688	0,287

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2019 г. са в размер на 20 841 бр.

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на 1688 бр.

- Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на 22 529 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 20 841 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 1688 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 22 529 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

12. „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 12.06.2019 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 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) – **16 333,101 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: **0,102 MWh;**

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

- ЕПМ: **16 333 бр.;**
- ОБЩО: **16 333 бр.;**

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **16 333 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,36°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,01%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 766,049	18 766,049	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) = **648,101 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КППЦ и общо за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 632,508	15 632,508	–	–
Електрическа енергия	MWh	19 414,150	16 897,178	–	2516,972
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	46 720,094	40 663,008	–	6057,086

• Потребена топлинна енергия: **15 631,000 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 Е_{нето}:

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

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 16\,897,178 \text{ MWh};$

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

$16\,897,178 / 19\,414,150 = 0,8703535 \text{ (87,04\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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 – $ВЕКП_{(\text{бруто})}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{(\text{нето})}$:

$648,101 * 0,8703535 = 564,077 \text{ MWh};$

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

$16\,897,178 \text{ MWh} - 564,077 \text{ MWh} = 16\,333,101 \text{ MWh} - \text{ електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от } E_{\text{нето}}.$

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

– ЕПМ: от цялото измерено количество с този електромер/и/ (18 766,049 MWh) делът на количеството с показания за ВЕКП е в размер на **16 333,101 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:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана електрическа енергия** е определена, че е в размер на **16 897,178 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 897,178 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 333,101 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 про- дажби по чл. 119, ал. 2	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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период

		от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	27 353,725	0	27 353,725	27 354,102	27 354	0,102	няма	няма	няма	няма
05/2019	16 333,101	0	16 333,101	16 333,203	16 333	0,203	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на **16 333 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 16 333 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 16 333 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

13. „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 12.06.2019 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 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): 33 834, 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: 0,378MWh;**

• 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: 33 834 бр.;**

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ**, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: 33 834 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 и ТГ-3** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми парootбора** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-3
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	19.09.1961
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 346 kJ/kg	10 346 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,30%	39,30%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	81,03%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,76%	80,79%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,21%	23,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	33 834,491	33 834,491	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) = **16 143,666 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 1820,448 \text{ MWh}$ (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 и ТГ-2, , както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за**

изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 014,000	59 023,000	1991,000	–
Електрическа енергия	MWh	23 983,488	23 983,488	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	105 107,000	102 788,000	2319,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	65 964,000	63 972,000	1992,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 994,699	25 994,699	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	113 674,000	111 354,000	2320,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	126 978,000	122 995,000	3983,000	–
Електрическа енергия	MWh	49 978,157	49 978,157	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	218 781,000	214 142,000	4639,000	–

- Потребена топлинна енергия: **122 995,000 MWh.**

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1 и ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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 :

$49\,978,157 \text{ MWh} - 16\,143,666 \text{ MWh} = \mathbf{33\,834,491 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **33 834,491 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от**

80% и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **49 978,157 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **49 978,157 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **33 834,491 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 про- дажи 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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	17 576,618	0	17 576,618	17 577,378	17 577	0,378	няма	няма	няма	няма
05/2019	33 834,491	0	33 834,491	33 834,869	33 834	0,869	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на **33 834 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 33 834 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 33 834 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

14. „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 **12.06.2019 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**, като е записало следното:

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

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

▪ Електропреносната мрежа (ЕПМ): **5252,671 MWh**;

▪ Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1878,973 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: **0,007 MWh**;

▪ ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,219 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: **5252 бр.**;

▪ ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1879 бр.**;

▪ **ОБЩО: 7131 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **7131 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	11 440 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,60%
Изискване за ηобщо	≥80,00%

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,33%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	29,84%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7816,744	5757,268	няма	2059,476

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **2733,034 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	20 214,918	17 990,918	2224,000	–
Електрическа енергия	MWh	10 549,778	9625,141	–	924,637
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	37 390,645	34 521,158	–	2869,487

- Потребена топлинна енергия: **12 944,000 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 $E_{\text{нето}}$:

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

$ВЕКП_{\text{бруто}} = \mathbf{9625,141 \text{ MWh}}$;

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

$9625,141 / 10\,549,778 = 0,912355$ (91,24%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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 – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$:

2733,034 * 0,912355 = 2493,497 MWh;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

9625,141 MWh – 2493,497 MWh = **7131,644 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от E_{нето}.

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

– ЕПМ: (5757,268 / 7816,744)* 7131,644 = **5252,671 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (5757,268 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;

– Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: 7131,644 – 5252,671 = **1878,973 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2059,476 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9625,141 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9625,141 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7131,644 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по 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
04/2019	9675,597	0	7194,775	7195,007	7195	0,007	2480,822	2481,219	2481	0,219
05/2019	7131,644	0	5252,671	5252,678	5252	0,678	1878,973	1879,192	1879	0,192

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец май 2019 г. са в размер на **5252 бр.**

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния

период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на **1879 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **7131 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 5252 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 1879 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 7131 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

15. „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 **12.06.2019 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 **01.05.2019 г. до 31.05.2019 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) – **15 111,371 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1259,353 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1426,429 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: **0,106 MWh;**
- ЕРМ: **0,961 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,086 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: **15 111 бр.;**
- ЕРМ: **1260 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1426 бр.;**
- ОБЩО: **17 797 бр.;**

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **17 797 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	19 936 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,86%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,07%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,56%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,44%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 396,618	15 620,371	1301,772	1474,475

- 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) = **4313,622 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,962 (изчислен) отговаря** на Регламента;
 - подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,932 (изчислен) отговаря** на Регламента
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ТГ-6 и ОБЩО за централата	Мя- рка	Тотална енергия	Комбини- ра- на енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 118,449	43 445,150	2673,299	–
Електрическа енергия	MWh	22 710,240	21 970,212	–	740,028
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 312,197	81 773,510	3101,419	2437,268

- Потребена топлинна енергия: **33 654,000 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма констатиранни 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-6 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = 21 970,212 MWh;

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

$21\,970,212 / 22\,710,240 = 0,9674144$ (96,74%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $4313,622 * 0,9674144 = 4173,060$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $21\,970,212$ MWh – $4173,060$ MWh = **17 797,152 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не

изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(15\,620,371 / 18\,396,618) * 17\,797,152 = 15\,111,371 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (15 620,371 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: $(1301,772 / 18\,396,618) * 17\,797,152 = 1259,353 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1301,772 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:

$17\,797,152 \text{ MWh} - 15\,111,371 \text{ MWh} - 1259,353 \text{ MWh} = 1426,428 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (1474,475 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малка от 80%** и 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 **21 970,212 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация 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 **21 970,212 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 797,152 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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 и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	16 497,157	0	13 970,586	13 971,106	13 971	0,106	1334,337	1334,961	1334	0,961
05/2019	17 797,152	0	15 111,371	15 111,477	15 111	0,477	1259,353	1260,314	1260	0,314

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

119, ал. 2	период		
MWh	MWh	бр.	MWh
1192,234	1193,086	1193	0,086
1426,428	1426,514	1426	0,514

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на **15 111 бр.**

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на **1260 бр.**

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на **1426 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 **17 797 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 15 111 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1260 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 1426 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 17 797 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

16. „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 правоприменик 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 правопреемник 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 06.06.2019 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 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) – **285,515 MWh** (*това е цялата нетна енергия измерена с този електромер, а в заявлението се изисква само нетната от БЕКП преминала през електромера, която е в размер на 269,529 MWh*);

- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **46,224 MWh** (*това е цялата нетна енергия измерена с този електромер, а в заявлението се изисква само нетната от БЕКП преминала през електромера, която е в размер на 43,636 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: **0,816 MWh**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,860 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: **244 бр.** (*не е вярно записан/изчислен броят от дружеството, тъй като сертификатите са в размер на 270 бр.*);

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **44 бр.**;

- ОБЩО: **288 бр.** (*този брой сертификати не е верен – той е 314 бр.*);

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **288 бр.** (*този брой сертификати не е верен – той е 314 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 са били в експлоатация ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-6 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** 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** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага 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-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;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	29 618 kJ/kg	29 618 kJ/kg	29 618 kJ/kg	29 618 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,81%	36,81%	36,81%	36,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	83,00%	83,00%	84,67%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	44,78%	92,72%	93,09%	94,76%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,49%	15,76%	16,08%	25,15%

- 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 2019 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
119 393,000	492,541	16 335,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	528,817	0,000	64,369	5862,580	6132,097	3747,137	0,000	0,000

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	331,740	285,516	няма	46,224

• 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) = **20 869,941 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп. произв.}} = 1335,930 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств. потребл. (филиал)}} = 14\,662,850 \text{ MWh}$.

• 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 – **0,896 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 – **0,871 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, ТГ-5 и ТГ-6, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1052,694	1033,685	19,009	–
Електрическа енергия	MWh	1496,133	308,968	–	1187,165
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5670,683	1678,271	20,725	3971,687

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	99 197,170	97 405,958	1791,212	–
Електрическа енергия	MWh	5121,107	5121,107	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	112 528,361	110 575,396	1952,965	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	103 757,517	101 883,958	1873,559	–
Електрическа енергия	MWh	5328,751	5328,751	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	117 208,102	115 165,355	2042,747	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	53 824,140	52 852,233	971,907	–
Електрическа енергия	MWh	9255,690	9255,690	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 600,194	65 540,520	1059,674	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	257 831,521	253 175,834	4655,687	–
Електрическа енергия	MWh	21 201,681	20 014,516	–	1187,165
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	302 007,340	292 950,542	5076,111	3971,687

- Потребена топлинна енергия: **239 479,000 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 Е_{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 и ТГ6:

ВЕКП_{бруто} = **20 014,516 MWh;**

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

$20\,014,516 / 21\,201,681 = 0,94400609$ (98,56%) – 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) $20\,869,941 * 0,94400609 = 19\,701,351$ 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:

$20\,014,516$ MWh – $19\,701,351$ MWh = **313,165 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:** $(285,516 / 331,740) * 313,165 = 269,529$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (285,516 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:**

$313,165 - 269,529 = 43,636$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (46,224 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 инсталация ТГ-2, е **по-малка от 80%** и след съответното

преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **308,968 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5 и ТГ6, 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 **19 705,548 MWh**;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **20 014,516 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5 и ТГ6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 014,516 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **313,165 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	216,517	0	163,621	163,816	163	0,816	52,896	53,860	53	0,860
05/2019	313,165	0	269,529	270,345	270	0,345	43,636	44,496	44	0,496

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на **270 бр.**

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 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 май 2019 г. са в размер на **44 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **314 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 270 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 44 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 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

17. „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 **14.06.2019 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода от **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **10 138,950 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: **0,089 MWh;**

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

- ЕПМ: **10 139,039 бр. – 10 139 бр.;**

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **10 139 бр. + 32 614 бр. (2020 от м.1., 8736 от м.2., 9161 от м.3. и 7697 от м.4., които не са прехвърлени към този момент) или общо – 42 753 бр.**

Забележка: С Решение № С-12 от 05.06.2019 г. са издадени за м. 04/2019 г. 7697 бр. сертификати, които съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ са прехвърлени на ФСЕС. С Решение № С-13 от 05.06.2019 г. са издадени за м. 01/2019 г. 2020 бр., за м. 02/2019 г. 8736 бр. и за м. 03/2019 г. 9161 бр. – сертификати, които съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ са прехвърлени на ФСЕС.

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 били в експлоатация две инсталации – ТГ-2 и ТГ-3 – за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, които не са работили едновременно през максимално възможния брой работни часове за м. 05/2019 г. от 744 раб. ч., а взаимно са се допълвали по следния начин: **ТГ-2 е работил 326 раб. ч.** и е бил захранван през това време с пара от ПГ-2 (който има същите работни часове); **ТГ-3 е работил 354 раб. ч.** и е бил захранван през това време с пара от ПГ-3 (който има същите работни часове). 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	02.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9597 kJ/kg	9597 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,58%	40,58%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,01%	88,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,01\%$	$\geq 80,01\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	39,63%	36,65%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,57%	14,92%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	89 489,520	89 489,520	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 89 489,520 MWh от ТГ-2 и ТГ-3, като от ТГ-1 няма измерена електрическа енергия на изхода (т.е. той съответно не е произвел електрическа енергия нито по комбиниран, нито по некомбиниран, начин).

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенератора на инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходния електромер цитиран в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **13 699,283 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 307,386 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 експлоатирана от ЕСО ЕАД 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	15 341,700	15 341,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	49 635,495	6152,022	–	43 483,473
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	163 948,165	26 866,584	–	137 081,581

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	16 534,400	16 534,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	53 553,308	5539,024	–	48 014,284
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	191 245,254	27 592,047	–	163 653,207

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	31 876,100	31 876,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	103 188,803	11 691,046	–	91 497,757
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	355 193,419	54 458,631	–	300 734,788

- Потребена топлинна енергия: **31 876,100 MWh** (в т.ч. за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 23 276,000 MWh и реализирана/продадена в размер на 8600,000 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2019 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 тепломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби. Към момента няма други консуматори на топлинна енергия. Съществува интерес и предстои сключване на договори за захранване с топлинна енергия на външни консуматори. При установяване на такива доставки топлоенергията ще се отчита по монтирани непосредствено преди консуматорите тепломери.

Разликата между показанията на общия тепломер и монтираните пред бъдещите клиенти ще представлява топлината използвана за собствени нужди.

Изводите към тръбопроводи за гореща вода (подаваща и връщаща), за бъдещите консуматори са заглушени/заварени или видимо отсъединени, докато за същите не се монтират тепломери.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **11 691,046 MWh**;

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

$11\,691,046 / 103\,188,803 = 0,1132976$ (11,33%) – 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) $13\,699,283 * 0,1132976 = 1552,096$ 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:

$11\,691,046$ MWh – $1552,096$ MWh = **10 138,950 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, ако са изпълнени условията на фонда. Тъй като няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, следователно цялата е подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **10 138,950 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (89 489,520 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:

• 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 **11 691,046 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 **11 691,046 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 138,950 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	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни сери- фидати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни сери- фидати	Дробен остатък за следващ период

		от ЗЕ		период				период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	7696,507	0	7696,507	7697,089	7697	0,089	няма	няма	няма	няма
05/2019	10 138,950	0	10 138,950	10 139,039	10 139	0,039	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който 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 май 2019 г. са в размер на **10 139 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 10 139 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 10 139 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 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков, който отбелязва, че от подадените 17 бр. заявления няма особени случаи, а при „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД нещата са изчистени. Дянков прочете предложението на работната група за проект 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 следните производители: „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“; „Когрийн“ ООД; „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“ АД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД.

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

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

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 МАЙ 2019 г., както следва:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):

1. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 368 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3662,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1534,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3525,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,54%; ДВГ2: 16,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,96%; ДВГ2: 76,51%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-05-19/000000001 до № ЗСК-5-05-19/000003370.

2. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 370 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1125,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 387,525 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1425,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,18 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,49%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-05-19/000000001 до № ЗСК-40-05-19/000001326.

3. 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: 17,82 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9799,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6481,289 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9050,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,96%; ДВГ2: 17,37%; ДВГ3: 19,14%; ДВГ4: 21,27%; ДВГ5: 20,08%; ДВГ6: 18,86%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,58%; ДВГ2: 78,59%; ДВГ3: 80,12%; ДВГ4: 83,39%; ДВГ5: 82,25%; ДВГ6: 80,34%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-05-19/000000001 до № ЗСК-21-05-19/0000008668.

4. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4164,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2574,143 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4175 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,70%; ДВГ2: 20,97%; ДВГ3: 22,71%; ДВГ4: 21,98%; ДВГ5: 17,95%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,66%; ДВГ2: 80,24%; ДВГ3: 82,15%; ДВГ4: 81,12%; ДВГ5: 76,67%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-05-19/000000001 до № ЗСК-26-05-19/000004042.

5. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1373,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1430,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1273,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 19,42%; ДВГ8: 15,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 78,53%; ДВГ8: 75,39%;
- 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: ДВГ6 и ДВГ8 на: 05.05.2008 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-05-19/000000001 до № ЗСК-29-05-19/000001064.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3393,120 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3393,120 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3465,284 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,03%; ДВГ2: 20,82%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,45%; ДВГ2: 79,94%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-05-19/000000001 до № ЗСК-37-05-19/000003294.

7. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 330 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2598,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2598,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2411,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,97%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,12%;
- 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: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-05-19/0000000001 до № ЗСК-39-05-19/000002211.

8. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 582 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 62 246,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 49 650,590 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 390,429 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 21,22%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 78,32%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-05-19/0000000001 до № ЗСК-9-05-19/000019931.

9. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 187,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 784,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 206,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,14%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 80,50%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-05-19/000000001 до № ЗСК-13-05-19/000022669.

10. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 370 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 63 900,823 MWh;
- потребена топлинна енергия: 49 676,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 175,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 11,22%; ТГ9: 19,94%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 91,59%; ТГ9: 91,21%;
- 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: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-05-19/000000001 до № ЗСК-14-05-19/000019603.

11. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 86 066,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 49 947,000 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 27 979,272 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 14,51%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 87,34%;
- 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: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-05-19/000000001 до № ЗСК-15-05-19/000022529.

12. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 15 632,508 MWh;
- потребена топлинна енергия: 15 631,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 897,178 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,96%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 75,01%;
- 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: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-05-19/000000001 до № ЗСК-16-05-19/000016333.

13. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 346 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 122 995,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 122 995,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 49 978,157 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,21%; ТГ3: 23,25%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,76%; ТГ3: 80,79%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-05-19/000000001 до № ЗСК-18-05-19/000033834.

14. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 440 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 17 990,918 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 944,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9625,141 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 29,84%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 76,33%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-05-19/000000001 до № ЗСК-19-05-19/000007131.

15. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 19 936 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 43 445,150 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33 654,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 970,212 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 26,44%;
- номинална ефективност на: ТГ6: 78,56%;
- 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: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-05-19/000000001 до № ЗСК-20-05-19/000017797.

16. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 618 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 253 175,834 MWh;
- потребена топлинна енергия: 239 479,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 014,516 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 19,49%; ТГ4: 15,76%; ТГ5: 16,08%; ТГ6: 25,15%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 44,78%; ТГ4: 92,72%; ТГ5: 93,09%; ТГ6: 94,76%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-22-05-19/000000001 до № ЗСК-22-05-19/000000314.

17. 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: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9579 kcal/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 31 876,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 31 876,100 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 691,046 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 17,57%; ТГ3: 14,92%
- номинална ефективност на: ТГ2: 39,63%; ТГ3: 36,65%;
- 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: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-12-18/0000000001 до № ЗСК-47-12-18/0000010139;

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 председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Александров поиска думата и обясни, че до момента практиката е била дружествата да бъдат разделени под 4 MWh и над 4 MWh в две групи, защото тези над 4 MWh са получавали премията си от Фонда. За да даде Фондът парите за предходния месец до 25-то число, е трябвало да има сертификат. Тези, които са от НЕК ЕАД, са били забавяни, когато той стане готов, и тогава е влизал другият доклад. Сега, когато вече стават под 1 MWh (реално са 4 малки дружества) и над 1 MWh, т.е. всички вече се вземат от Фонда. При условие, че в Закона е посочено 20-то число за Фонда, а „Булгаргаз“ ЕАД дава калоричността на газа на 10-то число, включват се съботата и неделята, остават 5-6 дни да бъде обработен целият материал и да излязат сертификатите.

Д. Дянков говори без микрофон.

И. Н. Иванов каза, че има и срок за предоставяне на членовете на Комисията за заседание.

И. Александров каза, че работната група е пресирана от обстоятелствата. Тези, на които евентуално работната група няма да успее да направи сертификатите, ще получат парите си два месеца след като са произвели енергията.

И. Н. Иванов каза, че ситуацията е малко без алтернативно решение. Единствено, ако не се спазват двата дни поради рутинния характер на тези доклади, Комисията да се отнесе с разбиране и да не се изискват задължително два дни преди заседанието да бъде представен материалът, но не и на самото заседание. Това е, което може да се направи.

Р. Осман каза, ако И. Александров има друго решение на проблема, да го предложи.

И. Александров предложи да се изисква от дружествата да подават по-рано заявленията, преди 10-ти, и работната група да не чака формално да излезе калоричността на „Булгаргаз“ ЕАД, а да се работи с една средна калоричност.

И. Н. Иванов каза, че могат да се подготвят документите и калоричността да се въвежда в момента, когато бъде предоставена от „Булгаргаз“ ЕАД.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадени от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог и с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното, подадени от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-173 от 30.11.2018 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„АСМ-БГ Инвестиции“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201408747, със седалище и адрес на управление: гр. София 1172, район „Изгрев“, ж.к. Дианабад, ул. „Св. Пимен Зографски“ № 4, Бизнес сграда 1, ет. 3, ап. 4. Дружеството е с предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство на енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми и конвенционални източници (след получаване на необходимата лицензия), инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, туристически услуги, производство и продажба на земеделска продукция, осъществяване на услуги и развитие в сферата на селския и еко-туризъм, покупка на стоки с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и в чужбина, продажба на стоки от собствено производство, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг, складови сделки, комисионни, спедиционни и превозни сделки, търговско представителство и посредничество, хотелиерски, ресторантьорски, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, сделки с индустриална и интелектуална собственост, както

и всяка друга дейност, незабранена от закона. Дружеството се представлява от изпълнителен директор г-н Донг Хи Ан. Капиталът на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД е в размер на 25 547 200 (двадесет и пет милиона петстотин четиридесет и седем хиляди и двеста) лв., разпределен в 255 472 броя акции, с номинална стойност 100 лв.

„АСМ Инвестиции“ АД е титуляр на лицензия № Л-320-01 от 18.01.2010 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за обект фотоволтаична електрическа централа (ФВЕЦ) „Самоводене“, с мощност от 21 MW_p.

1. С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.11.2018 г. „АСМ-БГ Инвестиции“ АД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно: сключване на Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 1 от 21.09.2018 г., сключен между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД и „Компания за енергетика и развитие“ ООД, изменен с Анекс № 1 от 30.10.2018 г. (Приложение № 1 към договора).

Във връзка с направеното искане дружеството е посочило, че в изпълнение на задължението си по § 68, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г.) е сключило с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ договор за компенсиране с премия, като след влизането му в сила от 01.01.2019 г. „АСМ-БГ Инвестиции“ АД ще продава произведената електрическа енергия по свободно договорени цени само на организиран борсов пазар чрез координатор на балансираща група. В тази връзка, дружеството е сключило с „Компания за енергетика и развитие“ ООД – координатор на балансираща група, Договор № 00186 от 04.05.2018 г. за участие в балансираща група на основание чл. 11, ал. 9 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), както и Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 1 от 21.09.2018 г., изменен с Анекс № 1 от 30.10.2018 г., на основание чл. 100, ал. 6 от ЗЕ и чл. 11, т. 17 от ПТЕЕ.

Клаузите на Договора за покупко-продажба на електрическа енергия № 1 от 21.09.2018 г., изменен с Анекс № 1 от 30.10.2018 г., между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД и „Компания за енергетика и развитие“ ООД предвиждат: срок на действие на същия до 31.12.2019 г.; цена за продажба на електрическата енергия в размер на 75 лв./MWh до 31.12.2018 г., като с анекс следва да се договори нова цена, която се прилага от 01.01.2019 г.; купувачът има право да закупи само количеството електрическа енергия по почасов график, произведено от обекта на продавача и има право да продава закупената електрическа енергия по реда на този договор само на организиран борсов пазар. С Анекс № 1 от 30.10.2018 г. към договора е договорена цена за продажба на електрическата енергия в размер на 75 лв./MWh, без ДДС, с включени разходи за балансиране, в сила от 01.01.2019 г. до 31.12.2019 г., като крайният месечен приход на продавача се формира като сума от заплащане на продаваната електрическа енергия по почасов график по цена 84 лв./MWh без ДДС, плюс приход от количество енергия „излишък“ и минус разход от количество енергия „недостиг“ на балансиращия пазар. С анекса се договаря също, че купувачът осигурява в полза на продавача и му предава в оригинал безусловна и неотменима банкова гаранция със срок на валидност до 31.01.2020 г. в размер на 324 325,98 лева, като обезпечение за задължението на купувача да заплаща на продавача цената на доставяната електрическа енергия.

По силата на чл. 100, ал. 4 и ал. 6 от ЗЕ, в редакция ДВ, бр. 91 от 2018 г. и във връзка с чл. 11, т. 7 и чл. 26а, ал.1 от ПТЕЕ, сделките по свободно договорени цени, които се сключват от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, с обект с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, се осъществяват на организиран борсов пазар на електрическа енергия, като тези производители може да продават цялата

или част от произведената от тях електрическа енергия чрез координатор на балансираща група. В този случай координаторът регистрира при независимия преносен оператор производителите като подгрупа в балансиращата група и задължително продава закупената от тях електрическа енергия чрез отделна регистрация на организиран борсов пазар.

Отделно от горното, съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие - издаване на облигации, заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година. По силата на посочените норми, на разрешение от КЕВР подлежат договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година, чието сключване е изцяло израз на свободната воля на страните. От своя страна, обществените отношения, уредени в ЗЕ и подзаконовите нормативни актове по прилагането му, свързани с производството и снабдяването с електрическа енергия са толкова съществени, че законодателят е преценил, че в този случай посочените сделки следва да се разрешават от компетентен държавен орган, тъй като биха могли да застрашат сигурността на снабдяването, интересите на обществото или на клиентите на електрическа енергия. В конкретния случай, обаче, разглежданата сделка по своята същност съставлява реализиране на регламентираната в чл. 100, ал. 6 на ЗЕ възможност за изпълнение на задължението на производителите да продават електрическата си енергия на борсовия пазар, а именно: чрез координатор на балансираща група. В този смисъл, сключването на договора за покупко-продажба на електрическа енергия между производител и координатор на балансираща група произтича от императивните разпоредби на закона. По тази причина, Комисията счита, че такава сделка не следва да бъде предмет на разрешаване от нея.

2. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 26.11.2018 г. „АСМ-БГ Инвестиции“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на Договор за изменение на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., сключен между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД (залогодател), „УниКредит Булбанк“ АД, като заложен кредитор и Агент по обезпеченията и „Сосите Женерал Експресбанк“ АД, като заложен кредитор, както е изменен с договор за изменение от 21.11.2017 г.

Дружеството е посочило, че с цел обезпечаване на вземанията на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосите Женерал Експресбанк“ АД, произтичащи от Договор за заем от 30.05.2017 г., изменен с Договор за изменение от 21.11.2017 г., между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като заемополучател, „РЕС Технолъджи“ АД като съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД като регистратор, организатор, Агент и Агент по Обезпеченията и „Сосите Женерал Експресбанк“ АД, „АСМ-БГ Инвестиции“ АД е учредило следните залози: особен залог на търговско предприятие на дружеството по силата на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., изменен с Договор за изменение от 21.11.2017 г.; особен залог на вземания и банкови сметки по силата на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., изменен с Договор за изменение от 21.11.2017 г.; залог по Закона за договорите за финансово обезпечение на всякакви и всички настоящи и бъдещи вземания на дружеството от сметките, посочени в Приложение № 1 (Списък на банкови сметки) към Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г., изменен с ново приложение № 1 - имуществени договори актуализирани към 31.10.2018 г.

Дружеството е посочило, че с оглед сключените от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 1 от 21.09.2018 г., изменен с Анекс № 1 от 30.10.2018 г. с „Компания за енергетика и развитие“ ООД, както и Договор за компенсиране с премии ВЕИ-32 от 31.10.2018 г. с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, се

налага да бъде изменен и Договорът за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., изменен с договор за изменение от 27.11.2017 г., като се добавят вземанията по два договора. В тази връзка, съгласно представения проект на Договор за изменение на договор за особен залог на вземания и банкови сметки, сключен между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД като предмет на обезпечението се добавят вземанията на дружеството по посочените по-горе договори.

Договорът за изменение на договор за особен залог на вземания и банкови сметки представлява сделка, попадаща в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2, поради което следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Същото се обосновава чрез извършване на анализ на паричните потоци на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, както следва:

Период	Парични потоци от оперативна дейност	Парични потоци от финансова дейност	Нетно намаление /увеличение на пари и парични еквиваленти	Пари и парични еквиваленти в началото на периода	Пари и парични еквиваленти в края на периода
2018 г.	15 783 370	-10 073 020	5 710 350	7 743 305	13 453 655
2019 г.	15 042 503	-13 898 683	1 143 820	13 453 655	14 597 475
2020 г.	14 949 446	-14 974 406	-24 960	14 597 475	14 572 515
2021 г.	14 875 769	-15 086 338	-210 569	14 572 515	14 361 946
2022 г.	14 795 895	-15 022 611	-226 716	14 361 946	14 135 230
2023 г.	14 714 231	-14 920 235	-206 004	14 135 230	13 929 226
2024 г.	14 630 418	-14 809 989	-179 571	13 929 226	13 749 655
2025 г.	14 544 437	-14 697 615	-153 178	13 749 655	13 596 477
2026 г.	14 456 271	-14 584 130	-127 859	13 596 477	13 468 618
2027 г.	14 365 900	-9 115 532	5 250 368	13 468 618	18 718 986
2028 г.	14 273 202	-9 137 580	5 135 622	18 718 986	23 854 608
2029 г.	14 183 751	-14 441 791	-258 040	23 854 608	23 596 568
2030 г.	14 115 617	-18 877 251	-4 761 634	23 596 568	18 834 934
2031 г.	14 099 599	0	14 099 599	18 834 934	32 934 533

Извършеният анализ на данните от финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия 29 000 MWh, коефициент на деградиране 0.50% на година, годишно нетно специфично производство на електрическа енергия 27 342 MWh, непроменено през периода 2018 г. – 2031 г., премия в размер на 620,13 лв./MWh без ДДС при преференциална цена 699,11 лв./MWh без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 5 kW в съответствие с Решение № Ц-9 от 01.07.2018 г. на КЕВР и 84 лв./MWh цена на електрическа енергия на свободен пазар.

В паричните потоци от финансовата дейност са заложили плащания за погасяване на задълженията по главница и лихви по банковия заем и по вътрешногрупов кредит към „РЕС Технолджи“ АД, както и изплащане на дивидент.

При така заложените параметри и допускания прогнозният паричен поток за периода 2018 г. - 2031 г. е положителен и показва, че промяната в модела на изкупуване на произведената от ФвЕЦ „Самоводене“ електрическа енергия не влошава паричния поток и приходите на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, съответно не се предвиждат изменения в плана за погасяване на задълженията по Договор за заем от 30.05.2017 г. между дружеството като заемополучател, „РЕС Технолджи“ АД, като съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД като регистратор, организатор, Агент и Агент по

обезпеченията и Сосиете Женерал, както е изменен с договор за изменение от 21.11.2017 г., разрешени с Решения № Р-261 от 23.05.2017 г. и № Р-267 от 14.11.2017 г. на КЕВР.

Предвид изложеното, Комисията счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Методиева. В КЕВР са постъпили две заявления от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД. С едното заявление дружеството е поискало издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно: сключване на Договор за покупко-продажба на електрическа енергия с „Компания за енергетика и развитие“ ООД в качеството му на координатор на балансиращата група. С договора е предвидено „Компания за енергетика и развитие“ ООД да продава произведената електрическа енергия от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД на борсовия пазар. Тази сделка не подлежи на разглеждане от КЕВР, тъй като в конкретния случай по своята същност съставлява реализиране на регламентираната в чл. 100, ал. 6 на ЗЕ възможност за изпълнение на задължението на производителите да продават електрическата си енергия на борсовия пазар, а именно: чрез координатор на балансираща група. В този смисъл, същата не подлежи на разрешаване от КЕВР, тъй като сделката произтича от императивните норми на закона.

С второто заявление „АСМ-БГ Инвестиции“ АД е поискало разрешение за сключване на Договор за изменение на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки, който е сключен между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД (залогодател), „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосите Женерал Експресбанк“ АД, като зложни кредитори. Предвидено е с Договора за изменение да се заместят зложените вземания по договори, като предмет на изменението ще бъде включване на вземания по Договор, сключен с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с който се предоставят премии на дружеството, както и вземания по други договори, които се предвижда да се сключват съгласно ПТЕЕ. Договорът за изменение на сключения договор за особен залог предвижда нови условия, поради което на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2, подлежи на разрешаване от КЕВР и в тази връзка следва да бъде изследвано и финансовото състояние на дружеството.

Ц. Камбурова представи финансовия анализ на дружеството. Дружеството е представило финансов модел, обхващащ паричните потоци. Съобразило се е с измененията, за които се говори, че ще получава премии и ще участва на регулирания пазар. В модела се ползват цените, които са приети с Решение №Ц-9 от 2018 г. При премия 620,13 лв./MWh при преференциална цена 699,11 лв./MWh и 84 лв./MWh цена на електрическа енергия на свободен пазар. По този начин са формирани приходите. В паричните потоци от финансовата дейност са зложени погасяване на всички задълженията по ползвани кредити, както и е предвиден и изплащане на дивидент.

При така зложените параметри дружеството реализира положителни финансови потоци, предвид което няма да се доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД.

В тази връзка работната група предлага следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация да приеме настоящия доклад;
2. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да прекрати административното производство по заявление от 26.11.2018 г., подадено от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД;
3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да даде разрешение на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД по заявление от 26.11.2018 г. да сключи исканата сделка.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

С оглед гореизложеното,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.11.2018 г., подадено от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД Договор за изменение на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г. съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 26.11.2018 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог и с вх. № Е-ЗЛР-Р-57 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадени от „РЕС Технолъджи“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог и с вх. № Е-ЗЛР-Р-57 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадени от „РЕС Технолъджи“ АД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-17 от 30.11.2018 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„РЕС Технолђджи“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговски закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201429314, със седалище и адрес на управление: гр. София 1172, ж. к. „Дианабад“, ул. „Св. Пимен Зографски“ № 4, Бизнес сграда 1, ет. 3 ап. 4, с предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство на енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми и конвенционални източници (след получаване на необходимата лицензия), инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, туристически услуги, производство и продажба на земеделска продукция, осъществяване на услуги и развитие в сферата на селския и еко-туризъм, покупка на стоки с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и в чужбина, продажба на стоки от собствено производство, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг, складови сделки, комисионни, спедиционни и превозни сделки, търговско представителство и посредничество, хотелиерски, ресторантьорски, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, сделки с индустриална и интелектуална собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. Дружеството се представлява от изпълнителен директор г-н Мун Бин Сон. Капиталът на „РЕС Технолђджи“ АД е в размер на 34 840 400 (тридесет и четири милиона осемстотин и четиридесет хиляди и четиристотин лева) разпределен в 348 404 обикновени, налични, поименни акции, с номинална стойност на една акция 100 (сто) лв.

„РЕС Технолђджи“ АД е титуляр на лицензия № Л-315-01 от 14.12.2009 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за обект фотоволтаична електрическа централа (ФвЕЦ) „Златарица“ с мощност от 20 MW_p.

1. С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-57 от 26.11.2018 г. „РЕС Технолђджи“ АД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, а именно: одобряване на Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 2 от 21.09.2018 г., сключен между „РЕС Технолђджи“ АД и „Компания за енергетика и развитие“ ООД, изменен с Анекс № 1 от 30.10.2018 г.

Във връзка с направеното искане дружеството е посочило, че в изпълнение на задължението си по § 68, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 38 от 2018 г.) е сключило с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ договор за компенсиране с премия, като след влизането му в сила от 01.01.2019 г. „РЕС Технолђджи“ АД ще продава произведената електрическа енергия по свободно договорени цени само на организиран борсов пазар чрез координатор на балансираща група. В тази връзка, дружеството е сключило с „Компания за енергетика и развитие“ ООД – координатор на балансираща група, Договор за участие в балансираща група № 00187 от 04.05.2018 г. на основание чл. 11, ал. 9 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), както и Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 2 от 21.09.2018 г., изменен с Анекс № 1 от 30.10.2018 г., на основание чл. 100, ал. 6 от ЗЕ и чл. 11, т. 17 от ПТЕЕ, за чието сключване се иска разрешение от КЕВР.

Клаузите на представения Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 2 от 21.09.2018 г., изменен с Анекс № 1 от 30.10.2018 г., между „РЕС Технолђджи“ АД и „Компания за енергетика и развитие“ ООД предвиждат: срок на действие на същия до 31.12.2019 г.; цена за продажба на електрическата енергия в размер на 75 лв./MWh до 31.12.2018 г., като с анекс следва да се договори нова цена, която се прилага от 01.01.2019 г.; купувачът има право да закупи само количеството електрическа енергия по почасов график, произведено от обекта на продавача и има право да продава закупената електрическа енергия по реда на този договор само на организиран борсов пазар. С Анекс № 1 от 30.10.2018 г. към договора е договорена цена за продажба на електрическата енергия в размер на 75 лв./MWh, без ДДС, с включени разходи за балансиране, в сила от 01.01.2019 г. до 31.12.2019 г., като крайният месечен приход на

продавача се формира като сума от заплащане на продаваната електрическа енергия по почасов график по цена 84 лв./MWh без ДДС, плюс приход от количество енергия „излишък“ и минус разход от количество енергия „недостиг“ на балансиращия пазар. С анекса се договаря също, че купувачът осигурява в полза на продавача и му предава в оригинал безусловна и неотменима банкова гаранция със срок на валидност до 31.01.2020 г. в размер на 326 869,49 лева, като обезпечение за задължението на купувача да заплаща на продавача цената на доставяната електрическа енергия.

По силата на чл. 100, ал. 4 и ал. 6 от ЗЕ, в редакция ДВ, бр. 91 от 2018 г. и във връзка с чл. 11, т. 7 и чл. 26а, ал.1 от ПТЕЕ, сделките по свободно договорени цени, които се сключват от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, с обект с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, се осъществяват на организиран борсов пазар на електрическа енергия, като тези производители може да продават цялата или част от произведената от тях електрическа енергия чрез координатор на балансираща група. В този случай координаторът регистрира при независимия преносен оператор производителите като подгрупа в балансиращата група и задължително продава закупената от тях електрическа енергия чрез отделна регистрация на организиран борсов пазар.

Отделно от горното, съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие - издаване на облигации, заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година. По силата на посочените норми, на разрешение от КЕВР подлежат договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година, чието сключване е изцяло израз на свободната воля на страните. От своя страна, обществените отношения, уредени в ЗЕ и подзаконовите нормативни актове по прилагането му, свързани с производството и снабдяването с електрическа енергия са толкова съществени, че законодателят е преценил, че в този случай посочените сделки следва да се разрешават от компетентен държавен орган, тъй като биха могли да застрашат сигурността на снабдяването, интересите на обществото или на клиентите на електрическа енергия. В конкретния случай, обаче, разглежданата сделка по своята същност съставлява реализиране на регламентираната в чл. 100, ал. 6 на ЗЕ възможност за изпълнение на задължението на производителите да продават електрическата си енергия на борсовия пазар, а именно: чрез координатор на балансираща група. В този смисъл, сключването на договора за покупко-продажба на електрическа енергия между производител и координатор на балансираща група произтича от императивните разпоредби на закона. По тази причина, Комисията счита, че такава сделка не следва да бъде предмет на разрешаване от нея.

2. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.11.2018 г. „РЕС Технолъджи“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на Договор за изменение на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., сключен между „РЕС Технолъджи“ АД - залогодател, „УниКредит Булбанк“ АД - заложен кредитор и Агент по обезпеченията и „Сосите Женеерал Експресбанк“ АД - заложен кредитор, изменен с договор за изменение от 21.11.2017 г.

Дружеството е посочило, че с цел обезпечаване на вземанията на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосите Женеерал Експресбанк“ АД, произтичащи от Договор за заем от 30.05.2017 г., изменен с Договор за изменение от 21.11.2017 г., между „РЕС Технолъджи“ АД като заемополучател, „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД като регистратор, организатор, Агент и Агент по Обезпеченията и „Сосите Женеерал Експресбанк“ АД, „РЕС Технолъджи“ АД е учредило следните залози: особен залог на търговско предприятие на дружеството по силата на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., изменен с договор за изменение от 21.11.2017 г.;

особен залог на вземания и банкови сметки по силата на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., изменен с договор за изменение от 21.11.2017 г.; залог по Закона за договорите за финансово обезпечение на всякакви и всички настоящи и бъдещи вземания на дружеството от сметките, посочени в Приложение № 1 (Списък на банкови сметки) към Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г., изменен с ново приложение № 1 - имуществени договори актуализирани към 31.10.2018 г.

Дружеството е посочило, че с оглед сключените от „РЕС Технолджи“ АД Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 2 от 21.09.2018 г., изменен с Анекс № 1 от 30.10.2018 г. с „Компания за енергетика и развитие“ ООД, както и Договор за компенсиране с премии ВЕИ-96 от 31.10.2018 г. с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, се налага да бъде изменен и Договорът за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., изменен с договор за изменение от 27.11.2017 г., като се добавят вземанията по тези два договора. В тази връзка, съгласно представения проект на Договор за изменение на договор за особен залог на вземания и банкови сметки, сключен между „РЕС Технолджи“ АД, „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД като предмет на обезпечението се добавят вземанията на дружеството по посочените по-горе договори.

Договорът за изменение на договор за особен залог на вземания и банкови сметки представлява сделка, попадаща в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2, поради което следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Същото се обосновава чрез извършване на анализ на паричните потоци на „РЕС Технолджи“ АД, както следва:

/Лева/

Период	Парични потоци от оперативна дейност	Парични потоци от финансова дейност	Нетно намаление /увеличение на пари и парични еквиваленти	Пари и парични еквиваленти в началото на периода	Пари и парични еквиваленти в края на периода
2018 г.	10 148 100	-7 943 059	2 205 041	6 569 556	8 774 597
2019 г.	9 421 552	-7 875 074	1 546 478	8 774 597	10 321 075
2020 г.	11 278 015	-7 715 955	3 562 060	10 321 075	13 883 135
2021 г.	11 227 927	-7 563 926	3 664 001	13 883 135	17 547 136
2022 г.	9 271 279	-7 417 391	1 853 888	17 547 136	19 401 024
2023 г.	9 218 496	-7 274 910	1 943 586	19 401 024	21 344 610
2024 г.	9 164 349	-10 559 977	-1 395 628	21 344 610	19 948 982
2025 г.	9 108 830	-10 142 729	-1 033 899	19 948 982	18 915 083
2026 г.	9 051 927	-9 798 375	-746 448	18 915 083	18 168 635
2027 г.	8 993 630	-5 792 595	3 201 035	18 168 635	21 369 670
2028 г.	8 935 976	-4 977 095	3 958 881	21 369 670	25 328 551
2029 г.	8 902 624	-9 707 602	-804 978	25 328 551	24 523 573
2030 г.	8 868 734	-4 904 715	3 964 019	24 523 573	28 487 592
2031 г.	8 834 294	-5 697 519	3 136 775	28 487 592	31 624 367
2032 г.	859 563	0	859 563	31 624 367	32 483 930

Извършеният анализ на данните от финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия през 2017 г. от 27 948 MWh с приложен до края на периода коефициент на деградиране от 0.50% на година, годишно нетно специфично производство на електрическа енергия 23 760 MWh, премия в размер на 406.62 лв./MWh без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW в съответствие с Решение № Ц-9 от 01.07.2018 г. на

КЕВР при преференциална цена 485.60 лв./MWh без ДДС и 84 лв./MWh цена на електрическа енергия на свободен пазар, непроменени през разглеждания период.

В паричните потоци от финансовата дейност са заложили плащания за погасяване на задълженията по главница и лихви по банков заем и по вътрешногрупов кредит към „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, както и изплащане на дивидент.

При така заложените параметри и допускания прогнозният паричен поток за периода 2018 г. - 2032 г. е положителен и показва, че промяната в модела на изкупуване на произведената от ФвЕЦ „Златарица“ електрическа енергия не влошава паричния поток и приходите на „РЕС Технолъджи“ АД, съответно не се предвиждат изменения в плана за погасяване на задълженията по Договор за заем от 30.05.2017 г. между дружеството като заемополучател, „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, като съдължник, „УниКредит Булбанк“ АД като регистратор, организатор, Агент и Агент по обезпеченията и „Сосите Женерал Експресбанк“ АД, изменен с Договор за изменение от 21.11.2017 г., одобрени с Решения на КЕВР № Р-260 от 23.05.2017 г. и № Р-268 от 14.11.2017 г.

Предвид изложеното, Комисията счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на „РЕС Технолъджи“ АД.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Методиева. Сделките са аналогични на предходните. „РЕС Технолъджи“ АД е подало две заявления. С първото заявление е поискано да се даде разрешение за сключване на договор за покупко-продажба на електрическа енергия с „Компания за енергетика и развитие“ ООД, което дружество в качеството на координатор да продава електрическата енергия на борсовия пазар. Тази сделка не подлежи на разрешаване от Комисията, тъй като произтича от императивните норми на Закона. С второто заявление „РЕС Технолъджи“ АД е поискало разрешение да сключи договор за изменение Договор за особен залог на вземания и банкови сметки, който е със страни „РЕС Технолъджи“ АД, залогодател, „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосите Женерал Експресбанк“ АД - заложни кредитори. С Договора за изменение се изменят вземания, които са заложили, като предмет на обезпечението се добавят вземания по Договор за компенсирани с премии, сключен с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, както и договори, които се сключват по силата на Правилата за търговия с електрическа енергия. Тази сделка подлежи на разрешаване от КЕВР на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2, поради което е извършен финансов анализ на дружеството.

Ц. Камбурова каза, че двете сделки са аналогични, единствено има разлика в периодите. Дружеството също е представило финансов модел за периода 2018 – 2032 г. Също е стъпило на цена, която е приета с Решение № Ц-9 от 2018 г. По този начин е формирало приходите - пазарна цена 84 лв./MWh и премията, по която е сключило договор с Фонда. Като краен резултат се налага изводът, че дружеството генерира положителни парични потоци, което няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяване.

В тази връзка работната група предлага следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 23, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката да прекрати административното производство по заявление от 26.11.2018 г., подадено от „РЕС Технолъджи“ АД;

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката да даде разрешение на „РЕС Технолъджи“ АД по заявление от 26.11.2018 г. да сключи исканата сделка.

Ц. Камбурова заключи, че и на двете дружества договорът е с „Компания за енергетика и развитие“ ООД.

А. Йорданов обърна внимание, че е хубаво, когато Р. Методиева като докладва, да е в състава на работната група. А. Йорданов има молба към работната група – в тези случаи, в които са налице предходни сделки, които са предполагали разрешение на Комисията, не е лошо в хода на административното производство те също малко по-детайлно да се изследват, защото административното производство изисква да бъдат изследвани всички обстоятелства, които са от значение за решението. Изказването му е по принцип, тъй като са му направили впечатление и четирите преписки, които се докладват.

И. Н. Иванов попита във връзка с първата забележка на А. Йорданов – защо Р. Методиева докладва, след като не е член на работната група.

Р. Методиева отговори, че има пропуск в състава – не е добавено името ѝ.

Р. Тоткова отбеляза, че има пропуск, но той не е тук. Това ще бъде съобразено, но Р. Методиева е така или иначе е в работната група.

И. Н. Иванов каза, че това личи и от докладването. Във връзка с втората забележка, председателят каза за в бъдеще в докладването да се отрази това, което е съществено.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

С оглед гореизложеното,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-57 от 26.11.2018 г., подадено от „РЕС Технолъджи“ АД;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „РЕС Технолъджи“ АД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД Договор за изменение на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г. съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.11.2018 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитопова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитопова за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитопова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 03.04.2019 г., подадено от „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 03.04.2019 г., подадено от „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека, на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013

г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 17.04.2019 г. от заявителя е изисквана допълнителна информация, която е предоставена с писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 24.04.2019 г. и № Е-ЗЛР-Р-16 от 10.05.2019 г. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-60 от 09.04.2019 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията установи следните факти и са направени следните изводи:

„ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 175155987, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 32А. Дружеството е с предмет на дейност: проектиране, строителство и експлоатация на електрически централи с използване на възобновяеми енергийни източници, всякаква друга търговска дейност, свързана с проектиране, строителство и експлоатация на електрически централи, всякаква друга дейност, незабравена със закон, като при изискване на лиценз или друго разрешение посочените дейности се извършват след издаването им.

Управители на дружеството са Димитър Михайлов Христов, Иван Михайлов Цанков и Оливие Роберт Жан Маркет. „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД се представлява от Иван Михайлов Цанков и Оливие Роберт Жан Маркет самостоятелно, а Димитър Михайлов Христов представлява дружеството само заедно с Оливие Роберт Жан Маркет или Иван Михайлов Цанков. Капиталът на „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД е в размер на 10 000 лева (десет хиляди лева) и е изцяло внесен.

„ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД е титуляр на лицензия № Л-272-01 от 04.08.2008 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за обект вятърен парк „Свети Никола“ в района на гр. Каварна, с мощност от 156 MW.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 03.04.2019 г. „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД е поискало издаване на разрешение за изменение на условията по Договор за залог на търговско предприятие, за чието сключване КЕВР е дала разрешение с Решение № Р-097 от 15.12.2008 г.

Заявителят е обосновал горното искане с аргументи, че предметът на залога на търговското предприятие следва да бъде изменен като се заместят отделно посочени активи на „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД, а именно: вземанията на дружеството по Договор за изкупуване на електрическа енергия от 26.09.2008 г., сключен с „Национална електрическа компания“ ЕАД и понастоящем прекратен съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), с друг вид отделно посочени активи на „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД, включително вземанията на дружеството по Договор за компенсиране с премии от 31.10.2018 г., сключен с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, както и по други договори, сключвани съгласно чл. 11 и следващите от Правилата за търговия с електрическа енергия.

Към заявлението е представен проект на Анекс № 2 – Споразумение за изменение към Договор за залог на търговско предприятие, сключен на 04.12.2008 г. между „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД като заемополучател и залогодател, Европейска банка за възстановяване и развитие, Международна финансова корпорация и УниКредит Банк С.П.А., като заемодатели и залогополучатели и УниКредит банк АГ, клон Лондон като агент по залога (проект на Анекс № 2).

В проекта на Анекс № 2 са предвидени следните изменения:

- Списъкът на Заемодателите се заличава изцяло (Част трета на Приложение № 2) и се заменя с УниКредит С.П.А., Италия;

- Съдържанието на Приложение № 5 (Списък на вземания, представляващи „Отделни активи“ по смисъла на Договора за залог на търговско предприятие) се заличава изцяло и се замества със следния текст:

„Всички и всякакви настоящи и бъдещи вземания на Заемополучателя от:

(А) Договор за премия, сключен между Заемополучателя и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ към Министерство на енергетиката, вписан в регистър Булстат с ЕИК 176963402 („ФСЕС“) за компенсиране с премия, платима от ФСЕС относно ВЕП Свети Никола и

(Б) Всички и всякакви договори, сключвани от Заемополучателя от време на време съгласно чл. 100 и 102 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 11 и сл. от Правилата за търговия с електрическа енергия, с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 202880940, със седалище и адрес на управление гр. София 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 19, ет. 7 („БНЕБ“), търговци на електрическа енергия, регистрирани на БНЕБ, координатори на балансиращи групи и/или всеки друг участник на пазара, какъвто би могъл да е случая, допустими съгласно българското законодателство; заедно с всички техни привилегии, обезпечения, допълнителни обезпечения и други атрибути, включително акумулирана лихва (за забава или друга), ако има такава, включително, но не само, правото да получи цената за продадена електрическа енергия, съгласно условията на съответен договор за изкупуване на електрическа енергия, както и правото да получи неустойки или други обезщетения, предвидени в него (ако има такива).

По силата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Сключването на анекс към договора за залог на търговското предприятие, с който се договарят нови условия, представлява сделка, попадаща в обхвата чл. 53, ал. 5 от ЗЕ. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база на представения прогнозен паричен поток за периода 2019 г. - 2025 г.

Дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода 2019 г. – 2025 г. обхващаш периода на обслужване на заема, предоставен за финансиране изграждането на енергийния обект вятърен парк „Свети Никола“ в района на гр. Каварна:

/ХИЛ. ЛВ./

Период	Парични потоци от оперативна дейност	Парични потоци от инвестиционна дейност	Парични потоци от финансова дейност	Нетно намаление /увеличение на пари и парични еквиваленти	Пари и парични еквиваленти в началото на периода	Пари и парични еквиваленти в края на периода
2019 г.	39 067	-6	-35 976	3 085	22 662	25 747
2020 г.	38 672	-137	-36 104	2 431	25 747	28 178
2021 г.	38 336	-141	35 519	2 675	28 178	30 853
2022 г.	38 104	-76	-35257	2 771	30 853	33 624
2023 г.	37 836	-7	-34 853	2 976	33 624	36 600
2024 г.	37 546	-73	-28 270	9 203	36 600	45 803
2025 г.	28 153	-75	0	28 078	45 803	73 881

Извършеният анализ на данните от прогнозния паричен поток показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия 331 098 MWh, непроменено за целия разглеждан период; годишно нетно специфично производство 312 000 MWh за периода 2019 г. – 2024 г.; премия в размер на 121,23 лв./MWh без ДДС при преференциална цена 188,29 лв./MWh без ДДС за вятърни електрически централи,

работещи до 2 250 часа в съответствие с Решение № Ц-9 от 01.07.2018 г. на КЕВР. Дружеството е прогнозирано намаление на премията във всяка година, вследствие на прогнозираното увеличение на пазарната цена от 67,06 лв./MWh на 137,59 за 2025 г.

Разходите, свързани с производството на електрическа енергия от централата обхващат всички присъщи разходи за дейността, като в зависимост от спецификата на всеки разход са изменени в годините с различни темпове

В паричните потоци от финансовата дейност са заложили плащания за погасяване на задълженията по главница и лихви по банковите заеми, получени във връзка с изграждането на енергийния обект.

Във връзка с горното Комисията счита, че при така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода 2019 г. - 2025 г. е положителен и показва, че „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по банковите заеми. Следователно, КЕВР приема, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Методиева. „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД е подало заявление, с което е поискало издаване на разрешение за изменението на условие по договор за залог на търговското предприятие. Заявителят е обосновал искането си с аргументите, че предметът на залога следва да бъде изменен като се заместят отделно посочени активи. Включват се нови вземания в предмета на залог. Те произтичат от Договор за компенсирани с премии, сключен с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, както и вземания по други договори, сключвани по силата на Правилата за търговия с електрическа енергия. Тази сделка подлежи на разрешаване от КЕВР на основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и следва да бъде извършена преценка дали ще доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването или на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност. В тази връзка е изготвен финансов анализ.

Ц. Камбурова отбелязва във връзка с въпроса на А. Йорданов, че в проекта на решение е казано, че предната сделка е вземания на дружеството по Договор с НЕК ЕАД. В момента има много такива сделки предвид промяната на Закона. Вземанията от НЕК ЕАД стават вече от търговци и от Фонда. Банките са поставили условие – тези (с Анекси) да се променят вземанията, за да могат да обезпечат кредитите. Това е посочено с едно изречение и всички са аналогични.

Дружеството също е представило финансов модел за периода на обслужване на задълженията по кредитите за периода 2018 – 2025 г. Работено е на същия принцип. Приходите са формирани вече по променената схема на заплащания. По-различното от другите две дружества е, че дружеството е прогнозирано премията във всяка година да е различна, намалява, вследствие на увеличение на пазарната цена. Такава е неговата прогноза. Разходите, които е заложило, всеки един разход е изменен спрямо инфлационни индекси. Също си е включило задълженията по кредитите и при тази схема реализира положителни парични потоци, което няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяване предвид задължнялост на енергийното предприятие.

В тази връзка работната група предлага на Комисията да приеме настоящия доклад, да даде разрешение на „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД да сключи исканата сделка.

И. Александров каза, че ако той е банка, със сегашното разрешение е щял да се притеснява повече, защото тук влиза една несигурна цена, административно определена от Комисията, която може да се случи, но може и да не се случи. Единственото сигурно е премията. Докато в предишния вариант изцяло цената се е плащала от НЕК ЕАД. Но тръгвайки по тази формалност, защото банката иска да има актуализирани договори, в Комисията „валят“ такива заявления. И. Александров не казва, че не трябва да се дават разрешения, но е на мнение, че приходите на самото дружество при равни условия са едни и същи. В момента са по-несигурни дори.

Ц. Камбурова допълни, че в досегашните становища пазарната цена, сключена специално с Компанията, е малко по-висока от референтната. В новия случай те ще получат повече приходи, а в другия случай ще получат по-малко приходи, когато цената падне спрямо референтната, определена от Комисията.

И. Александров каза, че дори да не достигат приходи, те ще посочат тук, защото срокът е до 2032 г., че ще продават на търговец по по-висока цена и сега Комисията трябва да повярва безпрекословно на това нещо. И. Александров отново каза, че за него в предишния случай гаранцията е много по-сигурна.

А. Йорданов уточни, че бележката му в предишното изказване е засягало изследването на предходните сделки дотолкова, доколкото според него е необходимо във всеки един случай, в който е била налице предходна сделка, изискваща разрешение от КЕВР, в този доклад да се посочи кога и с кое решение на КЕВР е дадено разрешение за осъществяване на предходната сделка. Иначе по отношение на икономическите мотиви, необходимостта от смяна на тези договори, предвид това че друг вече плаща по тях, те са разумни и разбираеми. Просто за пълнота на административното производство, А. Йорданов счита, че там където е било необходимо разрешение на КЕВР, да се упоменава кога и с кое решение на КЕВР е издавано такова разрешение и дали въобще е издавано, разбира се, и дали е искано от заявителя.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД да сключи с Европейска банка за възстановяване и развитие, Международна финансова корпорация и УниКредит Банк С.П.А. и УниКредит банк АГ, клон Лондон Анекс № 2 – Споразумение за изменение на договор за залог на търговско предприятие от 04.12.2008 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 03.04.2019 г.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 11.04.2019 г., подадено от „Биовет“ АД за издаване на разрешение за учредяване на ипотека и особен залог върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 11.04.2019 г. за издаване на разрешение за учредяване на ипотека и особен залог върху енергиен обект, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал.

5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 24.04.2019 г. на КЕВР от дружеството е изисквана допълнителна информация. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 03.05.2019 г. „Биовет“ АД е представило изискваната информация. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-71 от 17.04.2019 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Биовет“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 112029879, със седалище и адрес на управление: гр. Пещера 4550, област Пазарджик, община Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39. Дружеството е с предмет на дейност: производство и търговия с ветеринарно-медицински продукти, препарати за селско стопанство и лекарствени средства за хуманната медицина, както и търговия и услуги-хотелиерство, ресторантьорство, туристическа и агентска дейност в страната и чужбина, отдаване под наем; транспортна дейност и всяка друга дейност незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Ангел Желязков Иванов, в качеството му на управител. Капиталът на „Биовет“ АД е в размер на 6 783 378 лева (шест милиона седемстотин осемдесет и три хиляди триста седемдесет и осем лева) и е изцяло внесен.

„Биовет“ АД е титуляр на лицензия № Л-145-03 от 13.12.2004 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 11.04.2019 г. „Биовет“ АД е поискало разрешение за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти и особен залог върху движими вещи, представляващи енергиен обект, с който се осъществява дейността по издадената лицензия, за обезпечаване на вземания по банкови гаранции, издадени от „Обединена Българска Банка“ АД (ОББ АД), включително за главница, лихви, такси, комисионни и други разноски, съгласно Анекс № 3 към Рамков договор за издаване на банкови гаранции № 1077 от 24.08.2012 г., сключен между „Биовет“ АД, като клиент, „Хювефарма“ ЕООД, като съдлъжник и ОББ АД.

Дружеството е обосновоало искането си със следните аргументи:

Към настоящия момент „Биовет“ АД има разрешен лимит за банкови гаранции от „Сибанк“ ЕАД, респ. правоприменика ОББ АД до 2 млн. лв., който се използва основно при закупуване на електрическа енергия. Дружеството е посочило, че този лимит на банковите гаранции е недостатъчен, предвид увеличението на цената на електрическата енергията на борсовия пазар през предходната година, фактът, че ползваната от дружеството електрическа енергия изцяло се закупува по свободно договорени цени, както и предстоящото увеличение на потреблението на електрическа енергия от дружеството след пускането в действие на нови производствени мощности на площадка на „Биовет“ АД в гр. Пещера и такива за ветеринарни ваксини в гр. Разград. Към настоящия момент „Биовет“ АД използва за производствените си площадки в гр. Пещера, гр. Разград и гр. Ботевград средно на час около и над 30 MWh, като след получаване на разрешение за ползване на новите заводи в гр. Пещера и гр. Разград, се очаква потреблението на електрическа енергия да се увеличи за час с над 30 MWh. В тази връзка, дружеството е посочило, че лимитът на банковите гаранции следва да бъде увеличен от 2 млн. лв. до около 8 млн. лв.

По силата на Рамков договор за издаване на банкови гаранции № 1077 от 24.08.2012 г., сключен между „Сибанк“ ЕАД, респективно правоприменика ОББ АД, „Биовет“ АД - клиент и „Хювефарма“ ЕООД – съдлъжник (Рамков договор), изменен с Анекс № 1 от 27.06.2014 г., Анекс № 2 от 22.12.2016 г. и както е предвидено с проекта на Анекс № 3 (сключен на 15.04.2019 г.), банката приема да издава банкови гаранции на „Биовет“ АД в максимално допустим общ размер до 7 823 320 (седем милиона осемстотин

двадесет и три хиляди триста и двадесет лева). Крайният срок за издаване на банкови гаранции, както и за валидност на всяка една банкова гаранция е до 30.06.2022 г. При плащане от страна на банката по издадена гаранция, за платената сума служебно се формира банков кредит, ползван от „Биовет“ АД и се заплаща в срок от 10 (десет) дни. Ползваният кредит се олихвява с лихвен процент в размер на 6.4 % годишно и при спазване на всички останали условия по Рамковия договор. Съдължникът по Рамковия договор „Хювефарма“ ЕООД поема задължение и встъпва в дълга на „Биовет“ АД към банката и отговаря солидарно с „Биовет“ АД за всички задължения, произтичащи от Рамковия договор, включващи главница, лихви, неустойки, включително и за разносните по събиране на дълга.

Към момента, за обезпечаване на банкови кредити на „Хювефарма“ ЕООД, както и за инвестиране на „Биовет“ АД в нови производствени мощности в гр. Пещера и гр. Разград, е вписан трети (първи след заличаването на първи и втори) по ред особен залог на търговското предприятие по Договор за залог на търговско предприятие, между „Биовет“ АД, финансови институции, посочени в Приложение 1 към договора, като обезпечени Страни, и Ситибанк Н.А., клон Лондон, като Агент по обезпечението. Предмет на залога е цялото търговско предприятие на „Биовет“ АД, с изключение на енергийния обект - когенерираща газова централа за производство на електрическа енергия и пара, състояща се от земя, сгради, машини и съоръжения. За обезпечаване на банкови кредити на „Хювефарма“ ЕООД, както и за инвестиране на „Биовет“ АД в нови производствени мощности в гр. Пещера и гр. Разград, е вписан четвърти (втори след заличаването на първи и втори) по ред особен залог на търговското предприятие по Договор за залог на търговско предприятие между „Биовет“ АД, и Европейската инвестиционна банка. Предмет на залога е цялото търговско предприятие на „Биовет“ АД, с изключение на енергийния обект - когенерираща газова централа за производство на електрическа енергия и пара, състояща се от земя, сгради, машини и съоръжения. С Решение № Р-235 от 11.03.2016 г. КЕВР е разрешила на „Биовет“ АД да сключи със „Сибанк“ ЕАД договорна ипотека и договор за особен залог върху този енергиен обект в полза на „ГРИЙНБЪРН“ ЕООД, с ЕИК 203361709 във връзка с изграждане на инсталация за изгаряне на отпадъци и производство на топлинна енергия.

Проект на Договор за особен залог на движими вещи към Рамков договор за издаване на банкови гаранции № 1077 от 24.08.2012 г. и всички анекси към него, сключени между „Сибанк“ ЕАД, ЕИК 831686320/заличен търговец, с универсален правоприменик „Обединена българска банка“ АД, ЕИК 000694959 и „Биовет“ АД (проект на Договор)

Представеният проект на Договор между ОББ АД като заложен кредитор и „Биовет“ АД като залогодател, е с предмет обезпечаване на вземането на банката, произтичащо от Рамковия договор и от Общите условия на банката, което включва главница по кредита с размер до 7 823 320 (седем милиона осемстотин двадесет и три хиляди и триста и двадесет лева) и годишен лихвен процент при предявяване на банкова гаранция и формиране на просрочен кредит по платени от банката банкови гаранции – в размер на банков лихвен процент на ОББ АД в размер 6.4% годишно, до окончателното изплащане на сумата. За обезпечаване на посоченото вземане, залогодателят следва да учреди в полза на зложния кредитор особен залог върху движими вещи, собственост на залогодателя, представляващи оборудване на когенерираща централа, което не е трайно прикрепено по смисъла на закона и не може да бъде предмет на ипотека (т.2.1. от проекта на Договор), а именно:

Инд.	Инд.	Наименование
N		
	587	Междущехови комуникации
	588	Неутрализационен басейн
	591	Газопроводно отклонение до газова турбина
	592	Електро-разпределителна инсталация

593	Инсталация за ХПВ
594	Мостови кран
601	Тръбопровод за деминерализирана вода
1601	Радиокомуникационна мрежа
1602	С-ма за телемеханика към радиокомун. мрежа
3791	р м м 110/1250 с моторно задвижване
3792	р м м 100/1250 с моторно задвижване
3793	р м м 100/1250 с моторно задвижване
3794	р м м 100/1250 с моторно задвижване
3795	р м м 100/1250 с моторно задвижване
3796	р м м 100/1250 с моторно задвижване
5353	Газтурбинен генератор
5354	Парен генератор /котел Утилизатор/
5355	Автоматизирана система за управление
5356	Лабораторен спектрофотометър
5357	Комбиниран уред за рН и проводимост
5373	Помпа двойно мембранна Duodos 15PVDF
5438	Увеличение ст-та на Газтурбинен генератор
5586	Помпа TWI4-0930-DM-C
5587	Помпа TWI4-0930-DM-C
5588	Помпа TWI4-0930-DM-C
5664	Помпа WILO FIT V05DA-126/EADO-2
9361	Разбъркващо устройство-миксер
9402	Флокулатор JLT4
9447	Съд за флокулация
12399	Турбинен разходомер TZ 80 G250 PN 40
12455	Ел. везна ABS220-4
12813	Теглилки комплект
13075	Климатична инсталация-електрокомандна зала
13086	Офис обзавеждане
13089	Стелаж метален
13278	Моторна косачка HLC53E
13906	Контейнер 10 куб.м.
13907	Контейнер 10 куб.м.

При прегледа на представения проект на Договор се установи, че в същия не е включена клауза, гарантираща, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. В тази връзка на основание чл. 53, ал. 1 от ЗЕ на заявителя следва да бъде указано да включи изрично такава клауза.

Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот (проект на Нотариален акт)

Съгласно представения проект на Нотариален акт, „Биовет“ АД – ипотекарен длъжник и кредитополучател и клиент, „Хювефарма“ ЕООД – съдлъжник и ОББ АД – кредитор сключват договор за обезпечаване на всички вземания и на всяка една част от вземанията на кредитора по Рамковия договор. „Биовет“ АД следва да учреди в полза на ОББ АД договорна ипотека върху собствения си имот, съгласно нотариален акт № 6, том 2, рег. 2029, нот. дело № 167/2013 г. на нотариус с рег. № 387, вписан вх. рег. № 1098 от 18.06.2013 г., акт № 41, том V, рег. № 1098, дело № 416 от 18.06.2013 г. на Службата по вписванията при Районен съд гр. Пещера, а именно:

- Урегулиран поземлен имот (УПИ) - I 3468 – Когенерираща централа 18 MWe, находящ се в квартал 172 по подробния устройствен план на гр. Пещера, адрес: гр. Пещера, улица „Петър Раков“ № 41, целият с площ от 15 634 кв. м., при граници: улици, УПИ IV-3469, 3470 - цех за производство на добавки в храните чрез биосинтез и АГРС и УПИ III-3471 - обслужваща дейност към газова централа и в който е построен и е разрешено ползването на строеж с Разрешение за ползване № СТ-12-239 от 30.03.2006 г. на МРРБ/ДНСК на обект: Когенерираща газова централа 18 MWe, състоящ се от следните отделни подобекти: газотурбинен модул, котел утилизатор, водоподготвителна инсталация, резервоари за сурова вода, за обезсолена вода и за химически очистена вода, неутрализационен басейн, технологична естакада, площадкови инженерни мрежи, вертикална планировка и настилки, вътрешни пътища, ограда, ведно с построените в описания имот сгради, подобрения и приращения, включително:

1. Постройки към подобект Газотурбинен модул:

1.1. Машинна зала със застроена площ от 510 кв. м., представляваща едноетажна сграда на две нива – сглобяема стоманобетонна конструкция;

1.2. Електро-командна зала със застроена площ от 262 кв. м., представляваща двуетажна монолитна стоманобетонна конструкция;

1.3. Трансформаторни и реакторни клетки към електро-командната зала със застроена площ от 48 кв. м., представляваща едноетажна сграда – монолитна стоманобетонна конструкция;

2. Помпено към котел утилизатор със застроена площ от 82 кв. м., представляваща едноетажна сграда – монолитно стоманобетонна конструкция, постройка към подобект – Котел утилизатор.

3. Водоподготвителна инсталация със застроена площ от 360 кв. м., представляваща едноетажна сграда – скелетна от смесен тип, представляваща подобект – Водоподготвителна инсталация.

Гореописаните имоти съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-14/20.06.2014 г. на Изпълнителния директор на АГКК, са както следва:

- Поземлен имот с идентификатор 56277.503.141, адрес гр. Пещера, улица „Петър Раков“ № 41, трайно предназначение на територия - урбанизирана, начин на трайно ползване – за друг вид производствен, складов обект, с площ от 15 598 кв. м., стар идентификатор – няма, номер по предходен план: 3468, квартал 172, парцел I, при съседни на имота: имоти с идентификатори: 56277.503.9690, 56277.503.283, 56277.503.145 и 56277.503.9614, ведно с построените в имота сгради с идентификатори:

- Сграда с идентификатор 56277.503.141.1 със застроена площ 407 кв. м., брой етажи два, предназначение: промишлена сграда;

- Сграда с идентификатор 56277.503.141.2 със застроена площ 59 кв. м., брой етажи два, предназначение: промишлена сграда;

- Сграда с идентификатор 56277.503.141.3 със застроена площ 265 кв. м., брой етажи два, предназначение: промишлена сграда;

- Сграда с идентификатор 56277.503.141.4 със застроена площ 82 кв. м., брой етажи един, предназначение: промишлена сграда;

- Сграда с идентификатор 56277.503.141.5 със застроена площ 377 кв. м., брой етажи един, предназначение: промишлена сграда.

В проекта на нотариален акт е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде ипотеките имоти по съответния, предвиден в закона ред само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.

На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Следователно сключването на двете сделки -

договорната ипотека върху енергийния обект и договорът за залог върху движими вещи попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Тази преценка следва да бъде обосновава с оглед резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база на представения прогнозен паричен поток за периода 2019 г. - 2022 г.:

Дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода 2019 г. – 2022 г., обхващаш периода на действие на рамков договор за издаване на банкови гаранции, представен в таблицата:

/Хил. лв./

Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Нетни парични наличности от основана дейност	37 068	69 798	78 842	82 800
Нетни парични наличности, използвани за инвестиционна дейност	-119 240	-57 426	-49 028	-45 015
Нетни парични наличности, използвани за финансовата дейност	90 462	-13 188	-14 877	-53 939
Нетно увеличение на парични наличности и еквиваленти	8 290	-816	14 937	-16 154
Парични наличности и еквиваленти към началото на годината	3 630	11 920	11 105	26 041
Парични наличности и еквиваленти към края на годината	11 920	11 105	26 041	9 887

Дружеството заявява, че прогнозата за очакваните приходи и разходи е изготвена на база договорите за дистрибуция и продажби, специфичния характер на производството (непрекъсваем режим на работа, организиран в трисменен производствен процес), очакваните количества продукти произведени и продадени на трите производствени площадки. Разходите за инвестиционна дейност са на база инвестиционните програми за посочения период, а паричните потоци от финансовата дейност са съобразени със сключените договори за банкови кредити и съответните погасителни планове към тях.

При така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода 2019 г. - 2022 г. е положителен и показва, че „Биовет“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по рамковия договор за издаване на банкови гаранции. Следователно може да се направи изводът, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Методиева. „Биовет“ АД е подало заявление, с което е поискало разрешение за учредяване на договор на ипотека върху недвижими имоти и особен залог върху движими вещи, представляващи енергиен обект, с който се осъществява дейността по издадената лицензия, за обезпечаване на вземания по банкови гаранции, издадени от „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно Анекс № 3 към Рамков договор за издаване на банкови гаранции от 2012 г., сключен между „Биовет“ АД, като клиент, „Хювефарма“ ЕООД, като съдължник, и ОББ АД, като кредитор. Представени са два проекта на договор. Първият проект е на Договор за особен залог на движими вещи към Рамковия договор за издаване на банкови гаранции, в който е предвидено, че за обезпечаване на вземането по Рамковия договор залогодателят следва да учреди в полза на кредитора особен залог върху движими вещи, собственост на залогодателя, представляващи оборудване на когенерираща централа, което не е трайно прикрепено по смисъла на закона и не може да бъде предмет на ипотека. Движимите вещи са изчерпателно изброени в проекта на договор, в т. 2.1. При прегледа на представения проект на Договор за особен залог на движими вещи се е установило, че не е включена клауза, гарантираща, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ. В тази връзка на заявителя следва да бъде указано да включи изрично такава клауза. Представен е и Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот. Съгласно представения проект на Нотариален акт, „Биовет“ АД трябва да учреди в полза на ОББ АД договорна ипотека върху собствения си имот, като е представен и Нотариален акт за собственост върху имота ведно със сгради вътре в него. В проекта на Нотариален акт изрично е предвидено, че банката в случай на принудително удовлетворяване на вземането си има право да продаде ипотекираните имоти само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР. Разглежданите две сделки подлежат на разрешаване от КЕВР по силата на чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, поради което е извършен финансов анализ на дружеството.

Ц. Камбурова каза, че е извършен финансов анализ. Дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода на действие на този рамков договор за гаранциите. Сделки по това ипотекиране, което се извършва, по Рамковия договор, който е действал и сега за гаранции, но е бил до 2 млн. лв., сега сумата се качва до 8 млн. лв., при което се иска тази допълнителна промяна на залога и залога на енергийния обект – както движимите вещи, така и недвижимите вещи. Общо паричните потоци са положителни. Следователно може да се направи изводът, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството.

Предвид това, работната група предлага Комисията да приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
2. Да даде разрешение на „Биовет“ АД да сключи исканите сделки съгласно представените проекти на договори към заявление от 11.04.2019 г.
3. Да укаже на „Биовет“ АД в договора за особен залог на движими вещи да включи клауза, предвиждаща заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

А. Йорданов изрази задоволство, че „Биовет“ АД са се научили при учредяване на залог, че следва да искат разрешение от Комисията.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Биовет“ АД да учреди в полза на „Обединена българска банка“ АД договорна ипотека съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 11.04.2019 г.;

2. Разрешава на „Биовет“ АД да сключи с „Обединена българска банка“ АД Договор за особен залог на движими вещи съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 11.04.2019 г., като указва на дружеството в договора да включи клауза, предвиждаща заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г. от 17 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 МАЙ 2019 г., както следва: „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Когрийн“ ООД; „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“ АД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД.

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. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.11.2018 г., подадено от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД Договор за изменение на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г. съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 26.11.2018 г.

По т.3. както следва:

1. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-57 от 26.11.2018 г., подадено от „РЕС Технолъджи“ АД;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „РЕС Технолъджи“ АД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД Договор за изменение на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г. съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.11.2018 г.

По т.4. както следва:

Разрешава на „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД да сключи с Европейска банка за възстановяване и развитие, Международна финансова корпорация и УниКредит Банк С.П.А. и УниКредит банк АГ, клон Лондон Анекс № 2 – Споразумение за изменение на договор за залог на търговско предприятие от 04.12.2008 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 03.04.2019 г.

По т.5. както следва:

1. Разрешава на „Биовет“ АД да учреди в полза на „Обединена българска банка“ АД договорна ипотека съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 11.04.2019 г.;

2. Разрешава на „Биовет“ АД да сключи с „Обединена българска банка“ АД Договор за особен залог на движими вещи съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 11.04.2019 г., като указва на дружеството в договора да включи клауза, предвиждаща заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-332 от 14.06.2019 г. и Решение на КЕВР № С-16 от 19.06.2019 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г. от 17 бр. дружества;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-335/14.06.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-285 от 19.06.2019 г. - издаване на разрешение за учредяване на залог и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на

енергийното предприятие, подадени от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-334/14.06.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-286 от 19.06.2019 г. - издаване на разрешение за учредяване на залог и с вх. № Е-ЗЛР-Р-57 от 26.11.2018 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадени от „РЕС Технолджи“ АД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-336/14.06.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-287 от 19.06.2019 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 03.04.2019 г. от „ЕЙ И ЕС Гео Енерджи“ ООД за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-333/14.06.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-288 от 19.06.2019 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 11.04.2019 г., подадено от „Биовет“ АД за издаване на разрешение за учредяване на ипотека и особен залог върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Хаританова)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)