



ПРОТОКОЛ

№ 224

София, 20.11.2018 година

Днес, 20.11.2018 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Александър Йорданов – член на Комисията за енергийно и водно регулиране.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

А. Йорданов обяви, че води заседанието по молба на председателя, който е служебно ангажиран, установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане и подложи на гласуване предвидения дневен ред.

Дневният ред е приет с **шест гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за).

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-987 от 14.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г. от 16 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров, Дориан Дянков

2. Проект на решение относно изменение/допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ.

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

3. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Електроснабдяване България“ ЕООД.

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

4. Проект на решение относно прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Еско Сървисис“ ООД.

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

5. Проект на решение относно прекратяване на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Неас Енерджи“ АС.

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

6. Проект на решение относно изменение/допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Джи Ви Ай“ ООД.

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

7. Проект на решение относно изменение на лицензия на „Топлофикация - Враца“ ЕАД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Петя Петрова, Христина Петрова, Йовка Велчева, Надежда Иванова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-990 от 15.11.2018 г. относно искане от всички регулаторни органи за изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите в съответствие с чл. 22 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Георгиева

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 и доклад с вх. № Е-Дк-987 от 14.11.2018 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 паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата

енергия;

3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;

4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;

5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;

6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;

7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;

9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;

10. вида на националната схема за подпомагане;

11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

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 № З-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 **01.10.2018 г. до 31.10.2018 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;

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 12.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г., отбелязани в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **3747,418 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3747 бр.**;

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3747 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 инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 301 kJ/nm ³	34 301 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,34°C	14,34°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,96%	48,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,84%	75,57%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,74%	16,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3747,418	няма	3747,418	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 = **166,582 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,196 \text{ MWh}$;

– $E_{\text{сн тец}} = 173,778 \text{ MWh}$.

- 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	2111,000	2111,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2005,500	2005,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5428,173	5428,173	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1860,000	1860,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1908,500	1908,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4986,983	4986,983	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3971,000	3971,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3914,000	3914,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10415,156	10415,156	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1516,937 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 138 \text{ MWh}$).

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 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:

$3914 \text{ MWh} - 166,582 \text{ MWh} = \mathbf{3747,418 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3914MWh**;
- 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 ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3914MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3747,418 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
09/2018	3576,671	0	няма	няма	няма	няма	3576,671	3577,397	3577	0,397
10/2018	3747,418	0	няма	няма	няма	няма	3747,418	3747,815	3747	0,815

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за която 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **3747 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3747 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3747 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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 ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40 от 12.11.2018 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 01.10.2018 до 31.10.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1287,272 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1287 бр.;**

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1287 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	34 302 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,34°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,18%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,44%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1287,272	няма	1287,272	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 = **88,128 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 88,634 \text{ MWh}$, в т.ч.

$E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,506 \text{ MWh}$.

• 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	1106,000	1106,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1375,400	1375,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3173,940	3173,940	–	–

• Потребена топлинна енергия: **403,339 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:

$1375,400 \text{ MWh} - 88,128 \text{ MWh} = 1287,272 \text{ MWh}$ – 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 **1375,400 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 **1375,400 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1287,272 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
09/2018	1272,408	0	няма	няма	няма	няма	1272,408	1272,725	1272	0,725
10/2018	1287,272	0	няма	няма	няма	няма	1287,272	1287,997	1287	0,997

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **1287 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1287 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1287 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 01.10.2018 до 31.10.2018 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 13.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г., отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **8776,571 MWh**;
 - да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **8777 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:
 - да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **8777 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	34 292 kJ/nm ³	34 292 kJ/nm ³	34 292 kJ/nm ³	34 292 kJ/nm ³	34 292 kJ/nm ³	34 292 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	15,9°C	15,9°C	15,9°C	15,9°C	15,9°C	15,9°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	50,31%	50,31%	50,31%	50,31%	50,31%	50,31%
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 $\eta_{\text{общо}}$	81,87%	80,49%	83,67%	81,36%	82,38%	81,90%
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	20,79%	18,51%	22,17%	19,79%	20,05%	19,96%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8776,571	8776,571	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 = **398,429 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от 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	1261,000	1261,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1218,000	1218,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3027,849	3027,849	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1696,000	1696,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1514,000	1514,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3988,180	3988,180	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1908,000	1908,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1792,000	1792,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4422,089	4422,089	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1729,000	1729,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1601,000	1601,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4093,085	4093,085	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1815,000	1815,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1575,000	1575,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4115,013	4115,013	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1647,000	1647,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1475,000	1475,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3811,757	3811,757	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 586,000	10 586,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	9175,000	9175,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23457,973	23457,973	–	–

• Потребена топлинна енергия: **6144,973 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:

$9175,000 \text{ MWh} - 398,429 \text{ MWh} = \mathbf{8776,571 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9175,000 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 **9175,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **8776,571 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	8159,150	0	8159,150	8159,709	8159	0,709	няма	няма	няма	няма
10/2018	8776,571	0	8776,571	8777,280	8777	0,280	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **8777 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 8777 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8777 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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 13.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по **електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 3926,053 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3926 бр.;**

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3926 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 2,440 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	34 305 kJ/nm ³	34 305 kJ/nm ³	34 305 kJ/nm ³	34 305 kJ/nm ³	34 305 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,7°C	15,7°C	15,7°C	15,7°C	15,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,24%	49,24%	49,24%	49,24%	49,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,41%	81,63%	84,30%	83,10%	82,66%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,88%	21,29%	24,24%	23,48%	22,19%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3926,053	няма	3926,053	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 = **150,947 MWh**

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 2,05 \text{ MWh}$.

• 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДГ-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	1552,600	1552,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	1651,700	1651,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4034,980	4034,980	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	457,400	457,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	418,200	418,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1072,678	1072,678	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1057,000	1057,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1006,200	1006,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2447,446	2447,446	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	609,000	609,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	597,000	597,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1451,258	1451,258	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	445,000	445,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	403,900	403,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1026,976	1026,976	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4121,000	4121,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4077,000	4077,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10033,339	10033,339	–	–

• Потребена топлинна енергия: 2299,216 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:

$4077,000 \text{ MWh} - 150,947 \text{ MWh} = 3926,053 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4077,000 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 **4077,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3926,053 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
09/2018	3113,004	0	няма	няма	няма	няма	3113,004	3113,514	3113	0,514
10/2018	3926,053	0	няма	няма	няма	няма	3926,053	3926,567	3926	0,567

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **3926 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 3926 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3926 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и

топлинна енергия № Л-435-03 от 27.02.2015 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 07.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г., отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **1240,4736 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1240 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1240 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 три инсталации – ДВГ-1, ДВГ-7 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-1	ДВГ-7	ДВГ-8
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008	05.05.2011	05.05.2011
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,7°C	16,7°C	16,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,36%	48,36%	48,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,39%	79,99%	76,40%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,90%	20,64%	16,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1240,474	1240,4736	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 = **182,5264 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,4584 MWh;

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

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

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

Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	714,000	714,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	670,000	670,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1788,445	1788,445	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	490,000	490,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	462,000	462,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1190,131	1190,131	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	330,000	330,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	291,000	291,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	812,835	812,835	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1534,000	1534,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1423,000	1423,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3791,411	3791,411	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1420,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{вк} = 14$ MWh).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

1423,000 MWh – 182,5264 MWh = **1240,474 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-7 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 **1423,000 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-7 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 **1423,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1240,474 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.	MWh	
09/2018	970,687	0	970,687	971,486	971	0,486	няма	няма	няма	няма
10/2018	1240,474	0	1240,474	1240,960	1240	0,960	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **1240 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 **1240 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1240 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 **01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**

6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерийен 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 07.11.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.10.2018 до 31.10.2018 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1846,014 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1846 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1846 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/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	34 292 kJ/nm ³	34 292 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,2°C	13,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,03%	49,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	77,67%	80,05%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,86%	20,54%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1846,014	няма	1846,014	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 = **97,626 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	877,709	877,709	–	–
Електрическа енергия	MWh	922,111	922,111	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2317,345	2317,345	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1035,044	1035,044	–	–
Електрическа енергия	MWh	1021,529	1021,529	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2569,106	2569,106	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1912,753	1912,753	–	–
Електрическа енергия	MWh	1943,640	1943,640	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4886,452	4886,452	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1912,753 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-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:

$1943,640 \text{ MWh} - 97,626 \text{ MWh} = \mathbf{1846,014 \text{ MWh}}$ – 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 **1943,640 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 **1943,640 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1846,014**

MWh.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
09/2018	240,270	0	няма	няма	няма	няма	240,270	240,774	240	0,774
10/2018	1846,014	0	няма	няма	няма	няма	1846,014	1846,788	1846	0,788

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“ за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **1846 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 **1846 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1846 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 **01.10.2018 до 31.10.2018 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 08.11.2018 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 **01.10.2018 до 31.10.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **2314,520 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **2314 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **2314 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- Параметрите на инсталация ДВГ-1, оборудвана с двигател 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. calorичност на горивото	34 292 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	87,81%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	26,75%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2314,520	2314,520	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 = **163,880 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, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2742,700	2742,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	2478,400	2478,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5945,868	5945,868	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2742,700MWh**.

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:

2478,400 MWh – 163,880 MWh = **2314,520 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 **2478,400 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 **2478,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2314,520 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	1688,680	0	1688,680	1689,479	1689	0,479	няма	няма	няма	няма
10/2018	2314,520		2314,520	2314,999	2314	0,999	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са **2314 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 2314 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2314 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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 12.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г., отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 16 559,595 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 2493,972 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 16 560,5516 MWh – 16 560 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 2494,210 MWh – 2494 бр.;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – няма записано искане.

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 паротбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-5
Вид на инсталацията/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	11 399 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,52%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,90%
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	19,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	21 458,292	18 649,559	2808,733	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 = **6184,750 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 505,800	66 807,900	1697,900	–
Електрическа енергия	MWh	27 643,042	24 545,222	–	3097,820
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	127 935,014	114 196,491	2010,539	11 727,984

• Потребена топлинна енергия: **42 110,000 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 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:

ВЕКП_{бруто} = 24 545,222 MWh;

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

$24\,545,222 / 27\,643,042 = 0,887934839$ (88,79%) – 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 брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $6184,750 * 0,887934839 = 5491,655$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $24\,545,222$ MWh – $5491,655$ MWh = **19 053,567 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: $(18\ 649,559 / 21\ 458,292) * 19\ 053,567 = 16\ 559,595\ \text{MWh}$ – 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: $19\ 053,567 - 16\ 559,595 = 2493,972\ \text{MWh}$ – 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 съответното изчисление съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **24 545,222 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 **24 545,222 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 053,567 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
09/2018	19 518,623	0	17 046,617	17 046,956	17 046	0,956	2472,006	2472,238	2472	0,238
10/2018	19 053,567	0	16 559,595	16 560,551	16 560	0,551	2493,972	2494,210	2494	0,210

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **16 560 бр.**
- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **2494 бр.**
- **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от

издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **19 054 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 16 560 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2494 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 19 054 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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 **13.11.2018 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 **01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): **21 691,431 MWh;**

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2894,057 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **21 691 бр.;**

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **2894 бр.;**

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО): **24 585 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 **56 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 MW_e;

– котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за

производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

– два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2 (не е работил през периода), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със стационарни номера ПГ-2 (не е работил през периода) и ПГ-3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

ТГ-2 (не е работил през разглеждания период) се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2113 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,29%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,68%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	24 585,488	21 691,431	2894,057	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **1336,512 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 300,000 MWh;

– ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ = 1636,512 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	23 851,000	23,499,000	352,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 922,000	25 922,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	61 941,000	61 550,000	391,000	–

• Потребена топлинна енергия: **11 899,000 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 образуващи 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:

$25\,922,000\text{ MWh} - 1336,512\text{ MWh} = \mathbf{24\,585,488\text{ MWh}}$ – 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 **21 691,431 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: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2894,057 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 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 **25 922,000 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 **25 922,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 585,488 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
09/2018	18 556,913	0	16 567,531	16 568,419	16 568	0,419	1989,382	1990,115	1990	0,115
10/2018	24 585,488	0	21 691,431	21 691,850	21 691	0,850	2894,057	2894,172	2894	0,172

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **21 691 бр.**

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **2894 бр.**

- **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **24 585 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 21 691 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2894 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 24 585 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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 **09.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 19 671,326 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 4,706 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 19 671 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 5 бр.;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – 19 676 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	34 302 kJ/nm ³	34 302 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,8°C	12,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,11%	50,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	89,11%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,97%	89,39%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,22%	15,69%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 676,032	19 671,326	4,706	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 = **4158,968 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	30 701,213	19 026,402	1683,811	–
Електрическа енергия	MWh	5878,000	5878,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	31 025,520	29 068,789	1956,731	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 793,668	43 907,479	3886,189	–
Електрическа енергия	MWh	17 957,000	17 957,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	76 146,000	71 629,933	4516,067	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	65 503,881	62 933,881	5570,000	–
Електрическа енергия	MWh	23 835,000	23 835,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	107 171,520	100 698,722	6472,798	–

- Потребена топлинна енергия: **44 488,511 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 1846,000 \text{ MWh}$).

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 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 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:

$23\,835,000 \text{ MWh} - 4158,968 \text{ MWh} = \mathbf{19\,676,032 \text{ MWh}}$ – 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 **19 671,326 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: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **4,706 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 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 **23 835,000 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 **23 835,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 676,032 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)			
		MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	18 431,144	0	18 428,109	18 428,287	18 428	0,287	3,036	3,688	3	0,688	
10/2018	19 676,032	0	19 671,326	19 671,613	19 671	0,613	4,706	5,394	5	0,394	

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **19 671 бр.**

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **5 бр.**

- **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **19 676 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 19 671 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 5 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 19 676 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **09.11.2018** 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 **01.10.2018** г. до **31.10.2018** г., отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): **22 163,944 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2255,305 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **22 164 бр.**;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **2255 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – **24 419 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 **126 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:

- инсталация **ТГ-5** – **турбина с противоналягане** с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност **66 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,91%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,49%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	24 419,249	22 163,944	2255,305	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 = **5592,649 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	82 839,000	82 839,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	30 011,898	30 011,898	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	132 733,000	132 733,000	–	–

- Потребена топлинна енергия: **52 706,091 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=70,000$ 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 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:
 $30\,011,898\text{ MWh} - 5592,649\text{ MWh} = \mathbf{24\,419,249\text{ MWh}}$ – 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 **22 163,944 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: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2255,305 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 за инсталация **ТГ-5** е **по-голяма от 75%** и количеството **брутна комбинирана електрическа енергия** от инсталацията е в размер на **30 011,898 MWh**;
- **Общо** количеството **брутна комбинирана електрическа енергия** за централата е в размер на **22 441,011 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 **30 011,898 MWh**;
- Количеството **произведена нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 419,249 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
09/2018	18 098,015	0	16 160,505	16 160,878	16 160	0,878	1937,510	1938,230	1938	0,230
10/2018	24 419,249	0	22 163,944	22 164,822	22 164	0,822	2255,305	2255,535	2255	0,535

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за която 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **22 164 бр.**
- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за която 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **2255 бр.**
- **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **24 419 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 22 164 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2255 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 24 419 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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 12.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **13 074,432 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **13 075 бр.**;

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **13 075 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 декларирания от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „**Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.**“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

• В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия **КПГЦ (№ 1 „Коген“)**, представляваща комбиниран парогазов цикъл, 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 с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	КПГЦ
Вид на инсталацията/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 292 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,55%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	73,40%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,36%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 754,810	15 754,810	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 = **493,290 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 4,891 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	12 683,472	12 683,472	–	–
Електрическа енергия	MWh	16 248,100	13 483,799	–	2764,301
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	39 415,218	32 709,478	–	6705,740

• Потребена топлинна енергия: **12 683,472 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 КПГЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = \mathbf{13\ 483,799\ MWh}$;

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

$13\ 483,799 / 16\ 248,100 = 0,82987$ (82,99%) – 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 $ВЕКП_{\text{(нето)}}$:

$493,290 * 0,82987 = 409,367\ MWh$;

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

$13\ 483,799\ MWh - 409,367\ MWh = \mathbf{13\ 074,432\ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на

изхода на централата като дял от Е_{нето}.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, 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/ (15 754,810 MWh) дялът на количеството с показания за ВЕКП е в размер на **13 074,432 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и посредством съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **13 483,799 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 483,799 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 074,432 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	769,424	0	769,424	769,698	769	0,698	няма	няма	няма	няма
10/2018	13 074,432	0	13 074,432	13 075,130	13 075	0,130	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **13 075 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 13 075 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 13 075 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

11. „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 12.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г., отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **31 603,001 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **31 603 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **31 603 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 на „Брикел“ ЕАД, е **240 MW_e**;

• През разглеждания период в централата са имали работни часове три от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4** – всяка от тях 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 инсталациите	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	21.04.1961	19.09.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 331 kJ/kg	10 331 kJ/kg	10 331 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,28%	39,28%	39,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	81,02%	81,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,77%	80,78%	80,78%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,94%	22,97%	22,97%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	31 603,001	31 603,001	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 = **15 429,632 MWh**;
 - в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 2374,974 \text{ MWh}$ (за Брикетна фабрика);
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	57 747,000	55 849,000	1898,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 173,510	21 173,510	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	98 815,000	96 604,000	2211,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	55 844,000	54 150,000	1694,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 499,277	21 499,277	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	95 617,000	93 643,000	1974,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8681,000	8463,000	218,000	–
Електрическа енергия	MWh	3359,846	3359,846	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	14 889,000	14 635,000	254,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	122 272,000	118 462,000	3810,000	–
Електрическа енергия	MWh	47 032,633	47 032,633	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	209 321,000	204 882,000	4439,000	–

- Потребена топлинна енергия: **118 462,000 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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 :

$47\,032,633 \text{ MWh} - 15\,429,632 \text{ MWh} = \mathbf{31\,603,001 \text{ MWh}}$ – 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 невисокоэффективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **31 603,001 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **47 032,633 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **47 032,633 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **31 603,001 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по электропреносна 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
09/2018	35 054,183	0	35 054,183	35 054,764	35 054	0,764	няма	няма	няма	няма
10/2018	31 603,001	0	31 603,001	31 603,765	31 603	0,765	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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 **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **31 603 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 31 603 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 31 603 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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 **13.11.2018 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 **01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, като е записало следното:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 9027,722 MWh;

- Електромер собственост на търговец: 1960,962 MWh;

- Общо: 10 988,684 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ + Мрежа на търговец рег. в ЕСО ЕАД – предназначени за ФСЕС: 10 989 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За ФСЕС (общо): 10 989 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	11 515 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,14%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,10%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	34,77%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на търговец рег. в ЕСО	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 242,811	9027,722	3215,089	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 = **4348,660 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	22 646,000	20 097,000	2549,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 591,471	14 891,977	–	1699,594
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	51 688,568	43 736,615	3475,629	4476,324

- Потребена топлинна енергия: **17 019,000 MWh**.

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

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

- 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_{бруто} = **14 891,977 MWh**;

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

$14\,891,977 / 16\,591,471 = 0,897585233$ (89,76%) – 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_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$4348,660 * 0,897585233 = 3903,293$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$14\,891,977$ MWh – $3903,293$ MWh = **10 988,684 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– ЕПМ: $(9027,722 / 12\,242,811) * 10\,988,684 =$ **8102,942 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този

електромер/и (9027,722 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;

– Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: $10\,988,684 - 8102,942 = 2885,742$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3215,089 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 за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малко 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 **14 891,977 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 891,977 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 988,684 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	11 202,508	0	8325,682	8325,742	8325	0,742	2876,826	2877,424	2877	0,424
10/2018	10 988,684	0	8102,942	8103,684	8103	0,684	2885,742	2886,166	2886	0,166

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **8103 бр.**

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **2886 бр.**

• **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи в размер на **10 989 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **8103 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2886 бр.** за количествата

подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 10 989 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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 13.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г., отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): **15 951,898 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1986,964 MWh**;

Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: **154,488 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ + ЕРМ + Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД; , предназначени за ФСЕС:
18 093 бр.;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – **18 093 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 148 kJ/kg	18 148 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,90%	34,90%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 2156 t)	86,85%	86,85%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,94%	79,89%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,33%	27,24%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 128,102	15 951,898	1986,964	189,240

Забележка: Количествата записани в графа „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ са подадени по директни електропроводи към: търговец „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД регистриран в ЕСО ЕАД – 154,488 MWh; както и към клиентите: „Флай Пауър“ ЕООД – 28,756 MWh; „Ойрошпед“ АД – 5,343 MWh; „Зет Карс“ ЕООД – 0,653 MWh.

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **4260,538 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,917** (изчислен) **отговаря** на Регламента

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

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

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 090,004	25 512,321	1577,683	–
Електрическа енергия	MWh	12 688,704	12 671,970	–	16,734
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	49 614,695	47 729,425	1830,471	54,799

Показатели за ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 796,797	19 585,515	1211,282	–
Електрическа енергия	MWh	9699,936	9675,244	–	24,692
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	38 062,121	36 576,143	1405,362	80,616

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 886,801	45 097,836	2788,965	–

Електрическа енергия	MWh	22 388,640	22 347,214	–	41,426
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 676,816	84 305,568	3235,833	135,415

• Потребена топлинна енергия: **31 803,000 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно 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} = **22 347,214 MWh**;

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

$22\,347,214 / 22\,388,640 = 0,998149764$ (99,81%) – 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) $4260,538 * 0,998149764 = 4252,655$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $22\,347,214$ MWh – $4252,655$ MWh = **18 094,559 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 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: $(15\,951,898 / 18\,128,102) * 18\,094,559 = 15\,922,382$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (16 779,793 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: $(1986,964 / 18\,128,102) * 18\,094,559 = 1983,287$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1518,782 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

– Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$18\,094,559$ MWh – $15\,922,382$ MWh – $1983,287$ MWh = **188,890 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (189,240 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-5, е **по-малко 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 12 671,970 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малко 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 9675,244 MWh;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 22 347,214 MWh;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 347,214 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 094,559 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	17 497,579	0	16 045,280	16 046,257	16 046	0,257	1452,299	1452,720	1452	0,720
10/2018	18 094,559	0	15 922,382	15 922,639	15 922	0,639	1983,287	1984,007	1984	0,007

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,000	0,000	0	0,000
188,890	188,890	188	0,890

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **15 922 бр.**

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **1984 бр.**

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за която 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“ за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **188 бр.**

- **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – за месец октомври 2018 г. в размер на **18 094 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 15 922 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1984 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 188 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 18 094 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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 правоприменник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р–262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW_e и топлинна мощност 700 MW_t. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р–262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правоприменник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 09.11.2018 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 **01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **115,118 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **115 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **115 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 произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

• През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-4 и ТГ-8 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-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

– **ТГ-6** 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-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	30 585 kJ/kg	30 585 kJ/kg	30 585 kJ/kg	30 585 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,11%	83,00%	83,58%	83,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	17,17%	98,28%	90,36%	97,98%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	0,28%	20,80%	22,61%	20,36%

• 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 2018 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
136 794,000	496,101	18 851,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	266,976	0,000	0,054	0,000	7016,301	4550,571	7017,098	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	115,229	44,312	няма	70,917

• За количествата продадени по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ са представени 7 бр. фактури с номера от № 6111100096 до № 6111100101.

• 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 = **21 365,866 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 2063,244 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 16 273,116 \text{ MWh}$.

• 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;

– консумирана 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 консумиране на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	0,335	0,330	0,005	–
Електрическа енергия	MWh	20,625	0,010	–	20,615
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	122,026	0,423	0,005	121,599

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	107 075,222	105 626,252	1448,970	–
Електрическа енергия	MWh	5874,567	5874,567	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114 990,414	113 447,118	1543,297	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
-------------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

	ка	енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	55 631,431	54 878,612	752,819	–
Електрическа енергия	MWh	9938,418	9938,418	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72 533,803	71 731,976	801,827	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	107 087,388	105 638,253	1449,135	–
Електрическа енергия	MWh	5647,485	5647,485	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	115 127,494	113 584,022	1543,472	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	269 794,376	266 143,447	3650,929	–
Електрическа енергия	MWh	21 481,095	21 460,480	–	20,615
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	302 773,738	298 763,539	3888,601	121,599

• Потребена топлинна енергия: **251 275,000 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, с изключение на количеството произведена брутна комбинирана електрическа от ТГ-2 в размер на 0,010 MWh ($\Delta F < 10\%$), цялата останала произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7 в размер на 21 460,470 MWh, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на:

ВЕКП_{бруто} = **21 460,470 MWh**;

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

$21\,460,470 / 21\,481,095 = 0,99903987$ (99,90%) – 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) $21\,365,866 * 0,99903987 = 21\,345,352$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $21\,460,470$ MWh – $21\,345,352$ MWh = **115,118 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 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: $(44,312 / 115,229) * 115,118 = 44,269$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (44,312 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;

– Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

115,118 – 44,269 = **70,849 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (70,917 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 за получаване на компенсация.

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 **0,010 MWh**;
- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ6, и ТГ-7, 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 **21 460,470 MWh**;
- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **21 460,480 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-2, **по-малка от 10%** и произведената от нея комбинирана електрическа енергия не покрива критерия за ВЕКП.
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 460,470 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **115,118 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
09/2018	329,814	0	273,194	274,185	274	0,185	56,620	56,620	56	0,620
10/2018	115,118	0	44,269	44,454	44	0,454	70,849	71,469	71	0,469

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **44 бр.**
- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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** (7 бр. дружества – фактури с номера от № 6111100096 до № 6111100101), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на

компенсация – за месец октомври 2018 г. са в размер на **71 бр.**

• **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи в размер на **115 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 44 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 71 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 115 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

Изказвания по т.1.:

Р. Осман влезе в зала 4.

Докладва Д. Дянков. Подадените заявления от 16 броя дружества са разгледани от работната група. Няма никакви по-особени случаи. Предвид гореизложеното, работната група предлага:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централата за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин. (А. Йорданов отбеляза, че имената на дружествата са подробно записани в доклада, който е неразделна част от протокола)

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

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация приема доклада.

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 ОКТОМВРИ 2018 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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 301 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3971,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1516.937 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3914.000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,74%; ДВГ2: 16,39%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,84%; ДВГ2: 75,57%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-5-10-18/000000001 до № ЗСК-5-10-18/000003747.

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 302 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1106,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 403,339 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1375,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22.44%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,18%
- 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: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-40-10-18/000000001 до № ЗСК-40-10-18/000001287.

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 292 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 586,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6144,973 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9175,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,79%; ДВГ2: 18,51%; ДВГ3: 22,17%; ДВГ4: 19,79%; ДВГ5: 20,05%; ДВГ6: 19,96%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,87%; ДВГ2: 80,49%; ДВГ3: 83,67%; ДВГ4: 81,36%; ДВГ5: 82,38%; ДВГ6: 81,90%;
- 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: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-21-10-18/000000001 до № ЗСК-21-10-18/0000008777;

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 305 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4121,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2299,216 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4077,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,88%; ДВГ2: 21,29%; ДВГ3: 24,24%; ДВГ4: 23,48%; ДВГ5: 22,19%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,41%; ДВГ2: 81,63%; ДВГ3: 84,30%; ДВГ4: 83,10%; ДВГ5: 82,66%;
- 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.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-26-10-18/000000001 до № ЗСК-26-10-18/000003926.

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1534,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1420,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1423,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,90%; ДВГ7: 20,64%; ДВГ8: 16,06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,39%; ДВГ7: 79,99%; ДВГ8: 76,40%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 на: 27.02.2008 г.; ДВГ7 и ДВГ8 на: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-29-10-18/000000001 до № ЗСК-29-10-18/000001240.

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 292 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1912,753 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1912,753 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1943,640 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,86%; ДВГ2: 20,54%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,67%; ДВГ2: 80,05%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.10.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-10-18/000000001 до № ЗСК-37-10-18/000001846.

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 292 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2742,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2742,700 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2478,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,75%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-39-10-18/000000001 до № ЗСК-39-10-18/000002314; Краен снабдител – няма.

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 399 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 66 807,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 42 110,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 545,222 MWh;

- спестена първична енергия от: ТГ5: 19,96%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 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: 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: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-10-18/000000001 до № ЗСК-9-10-18/000019054;

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 23,499,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 899,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 922,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 20,68%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,29%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-10-18/000000001 до № ЗСК-13-10-18/000024585;

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 302 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 62 933,881 MWh;
- потребена топлинна енергия: 44 488.511 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна

- енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 835,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А : 12,22%; ТГ9: 15,69%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А : 88,97%; ТГ9: 89,39%;
- 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: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-10-18/000000001 до № ЗСК-14-10-18/000019676.

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: 126 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 82 839,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 52 706,091 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 30 011,898 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 10,12%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 89,49%;
- 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: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-10-18/000000001 до № ЗСК-15-10-18/000024419.

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 292 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 12 683,472 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 683,472 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 483,799 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,36%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 73,40%;
- 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: КППЦ: 09.12.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-16-10-18/000000001 до № ЗСК-16-10-18/000013075.

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 331 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 118 462,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 118 462,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 47 032,633 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 22,94%; ТГ3: 22,97%; ТГ4: 22,97%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 80,77%; ТГ3: 80,78%; ТГ4: 80,78%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-18-10-18/000000001 до № ЗСК-18-10-18/000031603.

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 515 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 20 097,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 17 019,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 891,977 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 34,77%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 76,10%;
- 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: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-19-10-18/000000001 до № ЗСК-19-10-18/000010989.

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 148 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 45 097,836 MWh;
- потребена топлинна енергия: 31 803,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 347,214 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 27,33%; ТГ6: 27,24%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,94%; ТГ6: 79,89%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-10-18/000000001 до № ЗСК-20-10-18/000018094.

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: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 30 585 kJ/kg;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 266 143,447 MWh;
- потребена топлинна енергия: 251 275,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 460,480 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 0,28%; ТГ5: 20,80%; ТГ6: 22,61%; ТГ7: 20,36%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 17,17%; ТГ5: 98,28%; ТГ6: 90,36%; ТГ7: 97,98%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-22-10-18/000000001 до № ЗСК-22-10-18/00000115.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-925 от 30.10.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 13.07.2018 г., подадено от „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за изменение/допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 13.11.2018 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 13.07.2018 г., подадено от „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за изменение/допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложенията към него документи е сформирана работна група със заповед № З-Е-111 от 27.07.2018 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-925 от 30.10.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 206 от 02.11.2018 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 13.11.2018 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията

приема за установено следното:

Видно от представената разпечатка от Търговски регистър „Б“ на Районен съд Дюселдорф от 19.06.2018 г., „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Федерална Република Германия, вписано в Търговския регистър на Районен съд Дюселдорф под № HRB37885, със седалище и адрес на управление: ФРГ, гр. Дюселдорф 40476, „Дерендорфер Алее“ № 2а. „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ се управлява и представлява от управителя Торстен Амелунг.

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е с предмет на дейност: покупка и продажба на електричество, газ, биомаса, емисионни сертификати, енергийни продукти и близки до енергийните продукти, както и извършване на всички свързани с тях услуги; планиране, проектиране, конструкция и експлоатация на енергийни системи, както и дейности и услуги, които са свързани с това или имат отношение към това.

Капиталът на дружеството е в размер на 4 000 000 € (четири милиона евро).

Предвид горното, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е лице с регистрация по законодателството на държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, и б. „г“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок до 16.03.2029 г. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код „11XSTATKRAFT001N“ и към момента е със статус „Активен“.

Централният офис на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ се намира в гр. Дюселдорф, ФР Германия и е с обща разгъната площ от около 3470 м². Офисът се състои от функционални и помощни помещения като център за координация на търговските сделки (Trading floor), диспечерски център, център за оперативни номинации, заседателни зали, съврърни помещения и др.

Дружеството ще извършва дейността си в нает офис, намиращ се във ФР Германия, гр. Дюселдорф, „Дерендорфер Алее“ № 2а, за който е приложило копие от договор за наем от 02.09.2011 г., сключен с „CASA ALTRA DEVELOPMENT“. Дружеството посочва, че обособеното помещение е обзаведено с мебели и офис оборудване, като са обособени самостоятелни работни места за служителите.

Дейността на дружеството ще се осъществява чрез използване на следните информационни и комуникационни системи и софтуерни програми:

- Операционна система – Windows 7;

- Версия на WORD – Word 2010;
- Версия на EXCEL – Excel 2010;
- Версия на клиента за електронна поща – Outlook 2010;
- Други специализирани програмни продукти, с които ще се обработва информацията във връзка с лицензионната дейност – Murex MX3.1, Delta XE Powel 4.28, SAP;

- Антивирусна защита – Norton.

Сървърите за електронна поща се намират на територията на дружеството, инсталирани в защитена територия в главния офис на дружеството в Дюселдорф. Те се характеризират със следните параметри:

- Операционна система – Windows 2012, Windows 2016;
- Прехвърлящ сървър (relay) – Ironport.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е на пазара на електрическа енергия от 2009 г. и от тогава насам дружеството се стреми да изгради дългосрочна стратегия и политика за трайно присъствие и утвърждаване на пазара на електрическа енергия в България и региона. За да реализира тази политика, дружеството смята да съсредоточи усилията си в непрекъснато наблюдение на процесите на подготовка и промяна на нормативната база за работа на пазара, детайлно изучаване и анализ на пазара, както и нуждите и изискванията на търговските партньори, непрекъснато обучение и повишаване на квалификацията на персонала и др.

Видно от приложените към заявлението документи, служителите на дружеството са 172, от които 152 са с договор на пълен работен ден, а останалите 19 на непълен работен ден.

Представената организационно-управленска структура на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ отразява общата структура на пазарната дивизия на дружеството със следните основни подразделения и дейности, включени в тях:

- МС енергийно континентално управление – търговска оптимизация и диспечирание на производствените мощности в континентална Европа и Обединеното кралство;
- МТ пазарна търговия – търговия и пазарни иновации, електричество, газ, емисии, горива;
- MN развитие на пазара – нови пазари, нови продукти, нови технологии;
- ME енергийно управление – търговска оптимизация и диспечирание на производствените мощности в Норвегия и Скандинавския полуостров;
- MF Финанси и рискове – финансов контрол и отчитане, счетоводство, юридически дейности, рискове, човешки ресурси, комуникации, връзки с обществеността;
- MI Информационни технологии – софтуерно и хардуерно обезпечаване на дейността на дружеството;
- MG Международни пазари – развитие на пазарите извън Европа;
- MS Стратегия и развитие – стратегически анализи.

Търговската дейност в България е част от дейността на звеното „Управление на портфолиото за югоизточна Европа“, което пък е част от дирекция „Операции на физически пазари“. Основните функции на това звено включват стратегия за развитие на дейността в Югоизточна Европа, оптимизиране на търговската дейност, средно и

дългосрочно оптимизиране на производственото портфолио на електрическите централи в Югоизточна Европа и др.

Представени са автобиографии управителя на дружеството, както и на ръководител звено „Управление на портфолиото за Югоизточна Европа“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2019 г. – 2023 г., заедно с прогнозни годишни финансови отчети.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следващата таблица:

	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Количества (MWh)	170 000	179 000	185 000	194 000	204 000
Средна покупна цена от производители на ел. енергия (лева/ MWh)	75,4	77,7	80,9	84,9	87,4
Средна покупна цена от търговци на ел. енергия (лева/ MWh)	78,1	79,7	82,1	86,2	88,8
Средна покупна цена от други пазари при внос (лева/ MWh)	66,8	72,1	74,3	78,0	80,3
Средна продажна цена за потребители, търговци и снабдителите (лева/ MWh)	82,8	84,5	87,0	91,4	94,1
Средна продажна цена на други пазари при износ (лева/ MWh)	98,2	100,1	103,1	108,3	102,6

Според представения бизнес план, дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба да се увеличават от 170 000 MWh през 2019 г. до 204 000 MWh през 2023 г.

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2019 г. – 2023 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи от продажба на електрическа енергия (хил. лв.)	хил. лв.	13 448	14 533	15 626	17 233	18 637
Разходи за покупка на електрическа енергия (хил. лв.)	хил. лв.	12 906	13 958	15 007	16 560	17 902
Счетоводна печалба	хил. лв.	542	574	619	673	735

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда приходите от продадената електрическа енергия в страната да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 13 448 хил. лева за 2019 г. да достигнат до 18 637 хил. лева през 2023 г. Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите от покупка на електрическа енергия и от 12 906 хил. лева за 2019 г. да достигнат 17 902 хил. лева през 2023 г.

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ очаква печалбата да се увеличи от 542 хил. лв. за първата година от бизнес плана на 735 хил. лв. през 2023 г.

В маркетинговия анализ на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е задълбочено разгледан и анализиран електроенергийния пазар в България, като са направени заключения от изследването, включващи развитието на производствените мощности в страната, дела на ВЕИ, развитието на борсовия пазар и др.

Дружеството е представило писмено потвърждение от Данске Банк А/С, клон Хамбург от 02.03.2018 г., според което „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е клиент на банката с открита сметка съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата, наличността по която към 02.03.2018 г. е 300 000 €, които по фиксинга на БНБ се равняват на 586 749 лв. Сумата по тази сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния оборот от търговия с електрическа енергия на територията на Република България, представен в последния годишен финансов отчет на дружеството.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Към проекта на договор е приложена „Методика за разпределение на небалансите между индивидуалните подгрупи в стандартната балансираща група“, която съдържа и общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група.

Предвид гореизложеното, Комисията счита искането на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за изменение/допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за основателно и е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

– да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
2. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
3. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
4. В т. 3.4.2., буква „а“, след думата „клиентите“ се добавят думите „и участниците“.

5. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

6. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

7. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

8. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

9. В т. 3.5.1. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.5.2. думата „клиенти“ се заменя с израза „клиенти и участници“.

11. В т. 3.5.3. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.4. думата „клиента“ се заменя с израза „клиента/участника“.

13. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

14. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договор за участие в стандартната балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците в балансиращата група, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от

участниците жалби – Приложение № 4.“

15. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12.

16. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13.

17. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

18. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

19. Създава се т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

20. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 5 към тази лицензия.“

21. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

22. В т. 3.8.5. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

23. Т. 3.8.8. се изменя така:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

24. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 5, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“.

25. В т. 3.11.1. се създава нова т. 4 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;“

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е изготвен доклад, който е подложен на открито заседание. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изводите, изложени в доклада. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да измени лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ, по начина, който е подробно описан в проекта на решение.

2. Да одобри на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ, вписано в Търговския регистър на Районен съд Дюселдорф под № HRB37885, със седалище и адрес на управление: ФРГ, гр. Дюселдорф 40476, „Дерендорфер Алее“ № 2а, като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

– да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

– да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

– да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

– да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

– да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;

– да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

3. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.4.2., буква „а“, след думата „клиентите“ се добавят думите „и участниците“.

5. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

6. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

7. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

8. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

9. В т. 3.5.1. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.5.2. думата „клиенти“ се заменя с израза „клиенти и участници“.

11. В т. 3.5.3. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.4. думата „клиента“ се заменя с израза „клиента/участника“.

13. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

14. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договор за участие в стандартната балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците в балансиращата група, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4.“

15. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12.

16. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13.

17. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

18. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

19. Създава се т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

20. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 5 към тази

лицензия.“

21. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

22. В т. 3.8.5. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

23. Т. 3.8.8. се изменя така:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

24. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 5, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“.

25. В т. 3.11.1. се създава нова т. 4 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;“

2. Одобрява на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-926 от 30.10.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 02.08.2018 г., подадено от „Електроснабдяване България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“,** и събраните данни от проведеното на 13.11.2018 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 02.08.2018 г., подадено от „Електроснабдяване България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със заповед № 3-Е-132 от 20.09.2018 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-926 от 30.10.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 206 от 02.11.2018 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 13.11.2018 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на заявителя.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския

регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Електроснабдяване България“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Позитано“ № 34, ет. 2.

„Електроснабдяване България“ ЕООД има следния предмет на дейност: предприемачество, сделки с енергия и ресурси, след като получи необходимия лиценз, когато това е приложимо, изкупуване и експлоатация на съоръжения за преобразуване и разпределение на електрическа енергия (трафопостове), строителство, инженерни услуги, закупуване на стоки с цел препродажбата им в първоначален или преработен вид, превози, спедиторска дейност, складова дейност, комисионни сделки, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

„Електроснабдяване България“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Веселин Димитров Бекяров.

Размерът на капитала на дружеството е 10 000 лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Електроснабдяване България“ ЕООД е „Казус Лигъл Офис“ ООД, ЕИК 175044570.

Предвид горното, „Електроснабдяване България“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Електроснабдяване България“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок на лицензията е обоснован с оглед целите и плановете на дружеството, подробно описани в представения със заявлението бизнес план.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Електроснабдяване България“ ЕООД ще използва офис, намиращ се в гр. София, район „Възраждане“, ул. „Позитано“ № 34, ет. 1. Офисът е нает по силата на договор за наем от 24.01.2018 г., сключен с адвокатско дружество „Владимиров и партньори“, и приложен към заявлението.

Дружеството посочва, че офисът разполага с мебели и офис оборудване, мрежово-компютърно оборудване, стационарни и преносими компютри, принтери, копирни машини, скенери, факс, телефонни апарати, като са обособени необходимите самостоятелни работни места.

Информационното обслужване за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ ще се осигурява със следните ресурси:

- персонални компютри и сървъри;
- принтери, скенери, копирни машини;
- комуникационно оборудване;
- операционна система Microsoft Windows 7 Pro;
- версия на MS Word – 2013, 2016;
- версия на MS Excel – 2013, 2016;
- антивирусна защита – Avast Antivirus.

Информационната система в офиса позволява защитен отдалечен достъп до ресурсите на работните станции и сървъра от всяко работно място с достъп до интернет. За електронен обмен на данни всички работни места в локалната мрежа на дружеството имат достъп до интернет. За нуждите на електронната търговия с електрическа енергия е разкрит официален e-mail адрес.

Заявителят е представил копия на договор за предоставяне на юридически услуги с адвокатско дружество „Владимиров и партньори“ от 24.01.2018 г., както и копие на договор за счетоводно обслужване с „Мурано“ ЕООД от 01.01.2018 г.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-807#1 от 07.02.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Електроснабдяване България“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Електроснабдяване България“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Електроснабдяване България“ ЕООД. Предвид изискването за стартиране на дейността „търговия с електрическа енергия“ след получаване на лицензия от дружеството, към момента няма обособени отдели, а служители със следните отговорности:

- Специалист „Прогнозиране и балансиране“ – отговаря за обмена на информация с независимия преносен оператор, доставчиците на електрическа енергия, електроразпределителните дружества и други, свързани с дейността на дружеството, лица; оперира с търговските платформи на БНЕБ ЕАД; завежда, обработва, изпраща до независимия преносен оператор и поддържа редовно заявените товарови графици и количества електрическа енергия и др.;

- Специалист „Анализ пазари“ – отговаря за обмена на информация с клиентите на дружеството, изготвя оферти за продажба на електрическа енергия, обработва и предоставя на външна счетоводна фирма данни за измерването и други данни, необходими за издаване на фактури на клиентите на дружеството; редовно и правилно събира, води и подрежда хронологично отчетите на независимия преносен оператор и др.

Представени са копия от дипломи за завършено образование и автобиография на

управителя на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Електроснабдяване България“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Електроснабдяване България“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните стойности са от 43 500 MWh през 2018 г. до 118 000 MWh през 2022 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	70,89	75,79	81,05	85,90	90,20
Средна продажна цена	лева/MWh	79,40	83,37	87,54	91,92	96,51
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	43 500	60 300	78 000	108 000	118 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период дружеството прогнозира увеличение на печалбата от 194 хил. лв. за 2018 г. до 414 хил. лв. за 2022 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2018 г. – 2022 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	3 455	5 028	6 829	9 928	11 389
<i>в т.ч. от продажба на ел. енергия</i>	3 454	5 027	6 828	9 927	11 388
Разходи	3 239	4 757	6 525	9 520	10 929
<i>в т.ч. за покупка на ел. енергия</i>	3 084	4 570	6 322	9 277	10 643
Счетоводна печалба	216	271	304	408	460
Финансов резултат	194	244	274	367	414

Към бизнес плана „Електроснабдяване България“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 27.07.2018 г. от „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД, според което „Електроснабдяване България“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 26.07.2018 г. е 150 000 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за

първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако бъдат спазени заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Електроснабдяване България“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТТЕ, „Електроснабдяване България“ ЕООД е представило проект на Договор за участие в стандартна балансираща група и проект на Договор за участие в комбинирана балансираща група, които са със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Съгласно изискванията на ПТТЕ към проектите на договори са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство, след проведеното открито заседание, няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изводите, изложени от работната група. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да издаде на „Електроснабдяване България“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години;

2. Да одобри на „Електроснабдяване България“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Да одобри на „Електроснабдяване България“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Електроснабдяване България“ ЕООД, с ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Позитано“ № 34, ет. 2, лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години,

приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Електроснабдяване България“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Електроснабдяване България“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка трета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-927 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-45 от 19.09.2018 г., подадено от „Еско Сървисис“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и събраните данни от проведеното на 13.11.2018 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-45 от 19.09.2018 г., подадено от „Еско Сървисис“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, е сформирана работна група със заповед № 3-Е-133 от 25.09.2018 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-927 от 30.10.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 206 от 02.11.2018 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 13.11.2018 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на заявителя.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

„Еско Сървисис“ ООД е титуляр на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Еско Сървисис“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203800031, със седалище и адрес на управление: гр. Благоевград 2700, площад „Македония“ № 1, етаж 3, офис 3.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че лицензионната дейност е преустановена от 01.04.2018 г., както и с липсата на оборотен капитал и квалифициран персонал. Във връзка с горното дружеството посочва, че всички договори с клиенти и доставчици са прекратени.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Еско Сървисис“ ООД е вписано като координатор на стандартна балансираща група с ЕИС № 32X0011001011039, със статус „Отстранен“.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва също така да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство, след проведеното открито заседание, няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изводите, изложени от работната група в доклада. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Прекратява лицензия от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Еско Сървисис“ ООД.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Еско Сървисис“ ООД, с ЕИК 203800031, със седалище и адрес на управление: гр. Благоевград 2700, площад „Македония“ № 1, етаж 3, офис 3.

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-923 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 14.08.2018 г., подадено от „Неас Енерджи“ АС за прекратяване на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и събраните данни от проведеното на 13.11.2018 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 14.08.2018 г., подадено от „Неас Енерджи“ АС за прекратяване на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, е сформирана работна група със заповед № З-Е-120 от 28.08.2018 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-923 от 30.10.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 206 от 02.11.2018 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 13.11.2018 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

„Неас Енерджи“ АС е титуляр на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от представеното фирмено извлечение от 08.06.2018 г., издадено от Датската служба по бизнес, правно-организационната форма на „Неас Енерджи“ АС е акционерно дружество, с рег. номер в Датския централен стопански регистър № 20293195, със седалище и адрес на управление: Кралство Дания, гр. Олборг 9000, ул. „Скелатервей“ № 1.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че лицензионната дейност не се упражнява активно за период повече от една година и запазването и поддържането на лицензията създава на дружеството неоправдани разходи и административни и организационни затруднения.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0>

[%B8](#)), е видно, че „Неас Енерджи“ АС е вписано като търговец на електрическа енергия с ЕИС № 11XNEAS-----Q, със статус „Активен“.

От подадената от дружеството справка за изчисляване размера на дължимата лицензионна такса за 2018 г. е видно, че за 2017 г. дружеството не е извършвало лицензионна дейност.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва също така да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. Случаят е аналогичен на преходната точка от дневния ред. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изводите, изложени от работната група в доклада. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Прекратява лицензия от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Неас Енерджи“ АС.

А. Йорданов каза, че волята на заявителя е еднозначна. Предпоставките за извършване на административното производство са налице.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Неас Енерджи“ АС, с рег. номер в Датския централен стопански регистър № 20293195, със седалище и адрес на управление: Кралство Дания, гр. Олборг 9000, ул. „Скелагервей“ № 1.

В заседанието по **точка пета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-924 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-42 от 24.08.2018 г., подадено от „Джи Ви Ай“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 13.11.2018 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-42 от 24.08.2018 г., подадено от „Джи Ви Ай“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със заповед № З-Е-119 от 28.08.2018 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-924 от 30.10.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 206 от 02.11.2018 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 13.11.2018 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Джи Ви Ай“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175000385, със седалище и адрес на управление: гр. София 1421, бул. „Черни връх“ № 59А.

„Джи Ви Ай“ ООД има следния предмет на дейност: дружеството, при спазване на действащата нормативна уредба и след получаване на съответните разрешения и лицензии, когато това е необходимо, ще упражнява дейност със следния основен предмет: производство и търговия с електрическа енергия и природен газ, услуги по пренос на енергия и природен газ; придобиване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на енергопроизводителни и енергоразпределителни съоръжения; проектиране и строителство; инженерингова дейност; консултации и експертизи в областта на строителството, енергетиката и околната среда; изграждане и управление на екологични обекти; производство и търговия с различни видове стоки; представителство (без процесуално), посредничество и агентство на местни и чуждестранни физически и юридически лица в страната и чужбина; предоставяне на ЕСКО услуги (ЕСКО Договори с гарантиран резултат), както и осъществяване на всякакви видове дейности и услуги, които не са забранени от закона.

„Джи Ви Ай“ ООД се представлява само заедно от управителите Стефан Филипов

Тотев, Кирил Витанов Витанов и Илко Георгиев Йоцев.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 лева и е изцяло внесен. Съдружници в „Джи Ви Ай“ ООД са Георги Василев Василев с дял от капитала в размер на 1600 лв., Владимир Георгиев Владимиров-Житенски с дял от капитала в размер на 1600 лв., Стефан Филипов Тотев с дял от капитала в размер на 1000 лв., Илко Георгиев Йоцев с дял от капитала в размер на 400 лв. и Кирил Витанов Витанов с дял от капитала в размер на 400 лв.

Предвид горното, „Джи Ви Ай“ ООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства. Следователно изменението/допълнението на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Джи Ви Ай“ ООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок до 09.05.2021 г. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“:

Видно от регистрите на търговските участници и координаторите на балансиращи групи, които независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Джи Ви Ай“ ООД е регистрирано като търговец и координатор на стандартна балансираща група с ЕИС код „32X001100101259F“ и код „32X001100101345M“ по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ и към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност се осъществява от офис, намиращ се на втори етаж в офис сграда, находяща се в гр. София 1421, бул. „Черни връх“ № 59А, като в тази връзка е представен договор за наем от 21.03.2017 г., сключен с „Пи Ай“ ЕООД. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси.

Като доказателство за притежаваните материални ресурси, „Джи Ви Ай“ ООД е представило копие от договор за наем на три броя автомобили от 21.03.2017 г., сключен с „Джи Пи Груп“ АД.

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

- сървър Intel QUAD Core XEON 3210, RAM 2GB, HDD 2x500GB (RAID 0) с операционна система Linux (Slackware 12);
- 3 бр. работни станции DELL Precision Intel XEON E5430, RAM 4GB, HDD 2x500 (RAID) със следните параметри – операционна система MS Windows Vista Business 32, антивирусна защита NOD32, версия WORD 2007 (MS Office 2007 SB), версия на Excel 2007 (MS Office 2007);
- многофункционално устройство HP Color LaserJet CM1312 nfi MFP, включващо принтер, скенер, факс и копир;
- 2 бр. преносими компютри HP 6730b/Intel Core2Duo P8600, RAM 4GB, HDD

250GB с операционна система MS Windows Vista Business 32, антивирусна защита NOD32, версия WORD 2007 (MS Office 2007 SB), версия на Excel 2007 (MS Office 2007);

- Cisco Quick VPN Client;
- Нает сървър за електронна поща.

„Джи Ви Ай“ ООД е приложило копия от договори за предоставяне на компютърно оборудване и софтуерни лицензии и услуги с „Прима Нет Консулт“ ЕООД от 21.03.2017 г. и с ЕТ „Канора-Джема Зечири“ от 21.03.2017 г.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и ПТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО ЕАД. С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-4841 от 20.08.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Джи Ви Ай“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Джи Ви Ай“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“:

„Джи Ви Ай“ ООД се управлява и представлява от трима управители, а управлението на дружеството им е възложено с договори за управление. Представени са копия от дружествения договор и договорите за управление, както и автобиографии и копия от дипломи за завършено висше образование на управителите и на служителите на дружеството. Представена е също така и справка от НАП за нает персонал от 15.08.2018 г.

Видно от представена организационна структура, „Джи Ви Ай“ ООД разделя дейността си в три позиции, които ще изпълняват следните функции:

- Вицепрезидент Енергиен пазар – определя и ръководи търговската политика на компанията, осъществява необходимите делови и търговски отношения и преговори с клиенти на компанията по извършването и организирането на срещи, размяна на делова кореспонденция, както и преговори по сключване на сделките, дава необходимите търговски справки при поискване във връзка с дейността, не укрива или премълчава обстоятелства или събития, които могат да доведат до неблагоприятия резултат в текущата работа, изготвя редовно и качествено кореспонденцията на дружеството с доставчици и др.;

- Директор закупуване на електроенергия и обмен на данни и графици – извършва редовно и според изискванията на действащото законодателство закупуването на електроенергия за портфолиото на търговеца и контролира обмена на информация с електроенергийния системен оператор и електроразпределителните оператори, както и завежда, обработва и изпраща информация до електроенергийния системен оператор и поддържа редовно заявените товари графици и количества електрическа енергия; редовно и правилно обработва и предоставя на оперативния счетоводител данните от измерването и други данни, необходими за издаване на фактури на клиентите на дружеството; редовно и правилно събира, води и подрежда хронологично отчетите от електросистемния оператор и др.;

- Финансов контролор – контролира всички финансови операции на дружеството, осъществява необходимите дейности по получаването, обработката и издаването на фактури на дружеството; дава необходимите финансови справки на работодателя при поискване във връзка с дейността и др.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Джи Ви Ай“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа

енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, включваща права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, както и на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Джи Ви Ай“ ООД е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, както и годишни финансови отчети за последните три години от дейността си.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 35 GWh през 2019 г. до 125 GWh през 2024 г. Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	78	80	83	85	88
Средна продажна цена	лева/MWh	88	90	92	94	95
Количество търгувана ел. енергия и балансиране	GWh	35	75	95	110	125

За периода на бизнес плана е предвиден ръст в приходите от продадената електрическа енергия, дължащ се на прогнозите на дружеството за увеличаване на търгуваните обеми електрическа енергия и за ръст на продажната цена.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2019 г. – 2023 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	2 905	7 500	11 400	14 520	18 000
Разходи	2 845	7 305	11 030	14 078	17 360
в т.ч. за покупка на електроенергия и балансиране	2 800	7 200	10 925	13 970	17 250
Счетоводна печалба	60	195	370	442	640
Финансов резултат	54	175,50	333	397,80	576

Към бизнес плана „Джи Ви Ай“ ООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 22.08.2018 г. от „УниКредит Булбанк“ АД, според което „Джи Ви Ай“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 20.08.2018 г. е над 586 000 лева. Сумата по тази сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния оборот от търговия с електрическа енергия на територията на Република България, представен в последния годишен финансов отчет на дружеството.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Джи Ви Ай“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за

потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Джи Ви Ай“ ООД е представило проект на договор за участие в комбинирана балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също и проект на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в комбинираната балансираща група“, съгласно който небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид гореизложеното, Комисията счита искането на „Джи Ви Ай“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, за основателно и е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.9. се изменя по следния начин:

„1.1.9. „Участник“ е:

- а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;
- б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. В т. 2.2.3. думата дейността се заменя с „дейностите“, а след израза „координатор на стандартна балансираща група“ се добавя изразът „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.4.2., буква „б“, думата „дейността“ се заменя с „дейностите“, а след израза „координатор на стандартна балансираща група“ се добавя изразът „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната и комбинираната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

3. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение

№ 3 и договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в групата, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

4. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

5. Т. 3.8.8. се изменя така:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

6. Т. 3.11.1. се изменя така:

„3.11.1. Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;

2. Приложение № 2 – Бизнес план;

3. Приложение № 3 – Правила за работа с потребители;

4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;

6. Приложение № 6 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

Изказвания по т.6.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство няма настъпили нови факти и обстоятелства, след проведеното открито заседание заедно със заявителите. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, чл. 38в, ал. 3, чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да измени лицензия от 09.05.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Джи Ви Ай“ ООД, както подробно е описано в представения проект на решение.

2. Да одобри на „Джи Ви Ай“ ООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г.;

3. Да одобри на „Джи Ви Ай“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, чл. 38в, ал. 3, чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Джи Ви Ай“ ООД, с ЕИК 175000385, със седалище и адрес на управление: гр. София 1421, бул. „Черни връх“ № 59А, като допълва същата с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.9. се изменя по следния начин:

„1.1.9. „Участник“ е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. В т. 2.2.3. думата дейността се заменя с „дейностите“, а след изреча „координатор на стандартна балансираща група“ се добавя изразът „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.4.2., буква „б“, думата „дейността“ се заменя с „дейностите“, а след изреча „координатор на стандартна балансираща група“ се добавя изразът „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната и комбинираната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

3. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в групата, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

4. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

5. Т. 3.8.8. се изменя така:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“.

6. Т. 3.11.1. се изменя така:

„3.11.1. Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;

2. Приложение № 2 – Бизнес план;

3. Приложение № 3 – Правила за работа с потребители;

4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;

6. Приложение № 6 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“.

2. Одобрява на „Джи Ви Ай“ ООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г.;

3. Одобрява на „Джи Ви Ай“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г.

В заседанието по **точка шеста** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-32 от 20.07.2018 г. на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, гр. Враца, за изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, доклад с вх. № Е-Дк-919 от 29.10.2018 г. и събраните данни от проведеното открито заседание на 08.11.2018 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-32 от 20.07.2018 г. на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, гр. Враца, за изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-106 от 26.07.2018 г. на председателя на Комисията е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на искането.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-32 от 27.07.2018 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация. В тази връзка с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-32 от 08.08.2018 г. и вх. № Е-ЗЛР-И-32 от 15.08.2018 г. дружеството е представило информация на хартиен и електронен носител.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-919 от 29.10.2018 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 1 от Протокол № 202 от 01.11.2018 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 08.11.2018 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал изпълнителният директор на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, гр. Враца. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад, както и по предложеното изменение на издадената лицензия.

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

„Топлофикация - Враца“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 106006256, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Враца, гр. Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9. Предметът на дейност на дружеството е производство на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона.

„Топлофикация - Враца“ ЕАД, гр. Враца е титуляр на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-026-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ - със срок от 20 години всяка.

С Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г. Комисията е изменила лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения. С Решение № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г. Комисията е изменила и допълнила същата лицензия, която е била издадена за дейността „производство на топлинна енергия“, с дейността „производство на електрическа енергия“ и с условие за изграждане на обект „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 6,24 MW и топлинна мощност 6,3 MW“, като срокът на лицензията остава непроменен.

Дейността по лицензията се осъществява в 2 централи – ТЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“, описани в Приложение № 1 към лицензията.

С Решение № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. Комисията е изменила лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия по отношение на енергийния обект, като е добавила основно съоръжение „Инсталация за комбинирано производство с електрическа мощност 2,004 MW и топлинна мощност 1,85 MW“. Във връзка с изменението се променя общата инсталирана електрическа мощност от 6,24 MW на 8,244 MW, а общата инсталирана топлинна мощност от 132,15 MW на 134 MW.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-32 от 20.07.2018 г. за изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. е направено искане да бъде разрешено извеждане (заличаване) от лицензията на водогрейни котли КМ-12 (ВК-3 в ТЕЦ „Градска“) и ВК-50 (ВК-2 в ОЦ „Младост“), както и на парен котел КМ-12 (ППК-1 в ТЕЦ „Градска“), с технически характеристики, описани в Приложение № 1 – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“. Котлите, чието извеждане е поискано, са въведени в експлоатация, както следва: ВК-3 е с инсталирана топлинна мощност 5,23 MW, работещ на биомаса от 2013 г., ВК-2 с мощност 58,15 MW, от 1988 г., на природен газ, и ППК-1 с мощност 6,4 MW, на природен газ, от 1975 г.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи

мощности. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Топлофикация - Враца“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. на „Топлофикация - Враца“ ЕАД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата са монтирани следните основни съоръжения:

В ТЕЦ „Градска“:

1. Газови бутални двигатели тип 16V25SC “Wartsila” (Финландия) с електрическа мощност 3,12 MW_e и топлинна мощност 3,21 MW всеки – 2 броя, монтирани през 2005 г.;
2. Водогрейни котли тип ПКМ-12 (ВК 1 и ВК 2), в експлоатация от 1990 г., на природен газ, с мощност 8,14 MW всеки;
3. Водогрееен котел тип КМ-12, (ВК 3) в експлоатация от 2013 г., с мощност 5,23 MW, гориво биомаса;
4. Промислен парен котел тип КМ-12, в експлоатация от 1975 г., с мощност 6,4 MW, паропроизводство 10 t/h, на природен газ.

В ОЦ „Младост“:

1. Газов бутален двигател тип JMS 612 GS-N.LC „Йенбахер“ (Австрия) с електрическа мощност 2,004 MW_e и топлинна мощност 1,85 MW - 1 брой, монтиран през 2012 г.
2. Водогрейни котли тип ВК-50 (ВК 1 и ВК 2) - с мощност съответно 37,5 MW и 58,15 MW, на природен газ, в експлоатация от 1987 г. и 1988 г.;
3. Промислен парен котел тип Steam 1500 – 1 брой в експлоатация от 2003 г. с номинално паропроизводство 1,5 t/h, с мощност 1,0 MW, на природен газ.

Общата инсталирана електрическа мощност в централата е **8,244 MW**, а общата инсталирана топлинна мощност - **134 MW**.

Дружеството е изложило следните мотиви на искането за изменение на лицензията:

„Топлофикация - Враца“ ЕАД е посочило, че предложените за изваждане съоръжения от лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. на „Топлофикация - Враца“ ЕАД са в следното техническо състояние:

1. Водогрееен котел КМ-12 (ВК-3) в ТЕЦ „Градска“ е преработен от дружеството за работа с гориво биомаса през 2013 г., като след четиригодишна експлоатация основното съоръжение е в добро техническо състояние, но спомагателните съоръжения към него са в лошо състояние. Дружеството посочва, че скъпата поддръжка на тези съоръжения правят използването му икономически неизгодно според дружеството.

2. Парен котел КМ-12 (ППК-1) в ТЕЦ „Градска“ - техническото състояние на основното съоръжение и спомагателните съоръжения към него е добро. Парният котел до 2009 г. се е използвал за деаерация на добавъчна вода в топлопреносната мрежа, а от 2010 г. насам се използват от дружеството само вакуум деаератори, поради което от тогава котелът не е работил.

3. Водогреен котел ВК-50 (ВК-2) в ОЦ „Младост” - техническото състояние на основното и спомагателните съоръжения към него е незадоволително и това налага извършване на основен ремонт. Същият е запечатан от РИОСВ - Враца през 2004 г. и от тогава не е в експлоатация.

Дружеството обосновава нуждата от изваждането на посочените съоръжения от лицензията с факта, че от дълги години не се използват за покриване на топлинния товар. Според „Топлофикация - Враца” ЕАД, след изключването на посочените съоръжения няма да се наруши сигурността, непрекъснатостта, ефективността на снабдяване и качеството на топлинната енергия, тъй като топлинният товар се покрива от оставащите съоръжения.

Дружеството посочва, че средният максимален топлинен товар, който покрива е около 38 MW, а инсталираната мощност след извеждане от експлоатация на посочените съоръжения е 60,05 MW, което би позволило нормално топлоснабдяване на клиентите в гр. Враца.

В подкрепа на своето искане „Топлофикация - Враца” ЕАД е представило следното:

- копия на ревизионни актове от последните технически прегледи на трите съоръжения от РО „ИДТН“ СЗБ – гр. Ловеч;

- справка за работните часове на съоръженията в „Топлофикация - Враца” ЕАД по години от 2004 г. до 06.2018 г. вкл., както и за постигнатия максимален топлинен товар на годишна база.

- протокол № НВ-76 от 07.12.2004 г. от извършена проверка от РИОСВ - Враца на обект ОЦ „Младост“ към „Топлофикация - Враца” ЕАД, с който се потвърждава, че ВК-2 е запечатан и пломбиран.

С оглед горните аргументи Комисията приема, че изваждането от лицензията на два броя котли КМ-12 и един ВК-50 няма да доведе до нарушаване на снабдяването на клиенти с топлинна енергия или на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна енергия, тъй като инсталираната топлинна мощност на оставащите в експлоатация съоръжения надвишава постигнатия за последните 14 години максимален топлинен товар.

След извеждането от лицензията на горните съоръжения в „Топлофикация - Враца” ЕАД общата инсталирана топлинна мощност се променя от 134 MW_t на 60,05 MW_t, а електрическата мощност – остава непроменена – 8,244 MW_e.

Приложение № 1 – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

Във връзка с предложението за изваждане от лицензията на водогрейни котли КМ-12 и ВК-50 и парен котел КМ-12 дружеството е декларирало, че очакваните приходи в случай, че същите се предадат на скрап са 70 000 лв. Разходите, свързани с демонтирането на съоръженията от площадката и предаването на скрап, ще бъдат около 30 000 лв., без разходите по депониране на строителни отпадъци и топлоизолационни материали. В тази връзка дружеството посочва, че проучва възможността тези съоръжения да бъдат продадени в тяхната цялост с оглед реализиране на приходи в по-голям размер.

Съгласно представеното извлечение от инвентарната книга на дълготрайните активи към 30.06.2018 г. трите съоръжения са общо с балансова стойност от 12 014,75 лв.

Въз основа на гореизложеното КЕВР счита, че изваждането от лицензията на горепосочените съоръжения няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация - Враца” ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложеното в доклада. Предвид гореизложеното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 64, ал. 2 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на

Комисията да вземе следното решение:

1. Да измени лицензия от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Враца, гр. Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на два броя котли тип КМ-12 в ТЕЦ „Градска“ и един котел тип ВК-50 в ОЦ „Младост“, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 134 MW_t на 60,05 MW_t, а електрическата мощност – остава непроменена – 8,244 MW_e.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, представляващо приложение към решението.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 64, ал. 2 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, с ЕИК 106006256, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Враца, гр. Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на два броя котли тип КМ-12 в ТЕЦ „Градска“ и един котел тип ВК-50 в ОЦ „Младост“, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 134 MW_t на 60,05 MW_t, а електрическата мощност – остава непроменена – 8,244 MW_e.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, представляващо приложение към решението.

В заседанието по **точка седма** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-990 от 15.11.2018 г. относно искане от всички регулаторни органи за изменение на **Предложение на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите в съответствие с чл. 22 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.**

Съгласно разпоредбите на чл. 22 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране (Регламент 2017/2195, Регламента) в срок от шест месеца от влизането на настоящия

регламент в сила всички оператори на преносни системи (ОПС) съставят предложение за рамка за създаване на европейска платформа за процедурата по уравниване на дисбалансите.

Предложението на всички ОПС за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите в съответствие с чл. 22 от Регламент 2017/2195 (Предложението) е получено от последния регулаторен орган на 10 юли 2018 г. Съгласно чл. 5, пар. 6 от Регламент 2017/2195 изисква съответните регулаторни органи провеждат консултации помежду си, сътрудничат си тясно и съгласуват действията си с цел постигане на споразумение и да вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на становищата на последния съответен регулаторен орган.

Предложението е консултирано от всички ОПС чрез Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия от 15 януари 2018 г. до 15 март 2018 г. в съответствие с чл. 10 от Регламента.

Предложението обхваща създаването, функционалните изисквания, управлението и споделянето на разходите на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите (Платформата), както и разпределението на функциите на платформата на организациите, изпълняващи тези функции. Платформата трябва да съдържа функциите, които са необходими за експлоатацията на европейската платформа, както и функцията за сетълмент на операторите на преносни системи, както е описано в чл. 22 от Регламент 2017/2195.

В рамките на направените консултации между Националните регулаторни органи се стигна до заключение, че не може да се одобри Предложението както и следва да се поиска от всички ОПС да внесат изменения в предложението и да включат оценката на регулаторните органи съгласно чл. 6, пар. 1 от Регламент 2017/2195. Оценката съдържа част с общи забележки и част, в която се вписват подробности, като всеки член от предложението се разглежда поотделно.

Позиция на регулаторните органи

Предложението за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите не е достатъчно ясно и описано по такъв начин, че всички регулаторни органи да могат да го прилагат след одобрение на национално равнище. ОПС следва да променят предложението в юридически формат, който е пряко приложим и легален, тъй като следва да бъде възможно да се предвиди как ще се прилагат методиките.

Предложението включва вече определен в законодателството термин и след това дава различно значение на него. Терминът „междусистемна преносна способност“ следва да се използва по смисъла, даден му в чл. 2, пар. 10 от Регламент (ЕС) № 543/2013 на Комисията от 14 юни 2013 година за представяне и публикуване на данни на пазарите за електроенергия, като „способността на взаимосвързаната система да осъществява пренос на енергия между пазарни зони“.

В допълнение към това следва да се избягва позоваване на определенията или понятията, използвани в други предложения, които не са одобрени от всички регулаторни органи към момента на подаването им, определенията следва да бъдат съвместими в предложенията.

Според чл. 22, пар. 5 от Регламент 2017/2195, „в срок до една година от одобрението на предложението за рамка за създаване на европейска платформа за процедурата по уравниване на дисбалансите всички ОПС, които извършват процедурата по автоматично вторично регулиране на честотата по реда на част IV от Регламент 2017/1485, създават и пускат в действие европейската платформа за процедурата по уравниване на дисбалансите“ и ОПС трябва да използват тази платформа най-малко за синхронната зона на континентална Европа. Всички регулаторни органи искат от всички оператори на преносни системи да пояснят в предложението как се разглежда скандинавската синхронна зона. Това е необходимо, за да се гарантира, че предложението

е правно приложимо за други синхронни зони, различни от континентална Европа, ако платформата бъде приложена там на по-късен етап.

По отношение на дефинициите и интерпретирането на термините в чл. 2 от Предложението, те трябва да бъдат по-ясно дефинирани.

Списъкът на входните и изходните данни трябва да бъде изчерпателен. Например, може да се добави: „Другите входни и изходни данни на функцията за процеса на нетиране на небалансите могат да бъдат информация, която гарантира безопасна и правилна комуникация, стабилност на ИТ системата или мониторинг на работата на системата.“

Регулаторните органи считат, че в предложението трябва да се включи нов параграф в чл. 4, който да отразява начина, по който операторите на преносни системи от други синхронни зони могат да въведат платформата за нетиране на небалансите по-късно.

Следва да се отбележи, че принципът на пропорционалното разпределение на потенциала за нетиране не може да бъде стриктно гарантиран в случай на претоварвания. Трябва също така да се опише как работи пропорционалното разпределение в случай на претоварване. Това описание следва да бъде включено в чл. 11, а не в чл. 5 от предложението.

Регулаторните органи искат чл. 7, пар. 1 от Предложението да бъде адаптиран, тъй като то не може да бъде променяно само с решение на операторите на преносни системи. Въпреки това, всички ОПС могат да вземат решение за промяна на предложението, което впоследствие предлагат за одобрение от всички регулаторни органи като изменение на одобрената рамка за нетиране на небалансите.

За да бъде изяснено и улеснено разбирането на приложеното разпределение на разходите, следва да се направи позоваване на пар. 15 чл. 10 от Предложението в пар.4 и пар. 8, а в пар. 5 и пар. 9 следва да се направи позоваване на пар. 18.

Описание на алгоритъма за нетиране на небалансите в чл. 11 от Предложението също трябва да съдържа общо математическо описание. Освен това ОПС следва да гарантират, че алгоритъмът не обхваща цялото предложение (понастоящем части от алгоритъма могат да бъдат намерени в чл. 3, чл. 5 и чл. 11). Пълното описание на алгоритъма трябва да бъде включено в чл. 11.

Всички регулаторни органи са направили оценка, консултирали са се, тясно са си сътрудничили и координирали, за да постигнат съгласието, че предложението за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите в съответствие с чл. 22 от Регламент 2017/2195 не може да бъде одобрено от всички регулаторни органи.

Съгласно чл. 6, пар. 1 от Регламента всички регулаторни органи настояват за изменение на предложението. Това изменение следва да съдържа елементите, посочени по-горе, и да бъде представено от операторите на преносни системи не по-късно от 2 месеца след последното национално решение за искане на изменение в съответствие с чл. 6, пар. 1 от Регламент 2017/2195.

Всички регулаторни органи се споразумяха да вземат своето национално решение и да поискат изменение на предложението въз основа на това споразумение в рамките на десет работни дни след постигането на споразумението, постигнато на Форума на енергийните регулатори, т.е. до 23 ноември 2018 г.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Трифонов. Предложението на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите в съответствие с чл. 22 от Регламента е получено от последния регулаторен орган на 10 юли 2018 г. Предложението е консултирано от операторите чрез ЕНТСО-е от 15 януари до 15 март 2018 г. в съответствие с изискванията на чл. 10 от Регламента. В рамките на направените консултации между националните

регулаторни органи се стигна до заключение, че не може да се одобри предложението и следва да се поиска изменение на предложението. Всички регулаторни органи са се споразумели да вземат своето национално решение и да поискат изменение на предложението до 23 ноември 2018 г. Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени Предложение за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите в съответствие с чл. 22 от Регламент 2017/2195.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи за изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите в съответствие с чл. 22 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени Предложение за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите в съответствие с чл. 22 от Регламент 2017/2195.

В заседанието по **точка осма** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

А. Йорданов каза текстът на указанието да бъде изпратен на оператора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация приема доклада.

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 октомври 2018 г. на 16 бр. дружества.

По т.2. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ, вписано в Търговския регистър на Районен съд Дюселдорф под № HRB37885, със седалище и адрес на управление: ФРГ, гр. Дюселдорф 40476, „Дерендорфер Алее“ № 2а, като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Одобрява на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г.

По т.3. както следва:

1. Издава на „Електроснабдяване България“ ЕООД, с ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Позитано“ № 34, ет. 2, лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Електроснабдяване България“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Електроснабдяване България“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

Прекратява лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Еско Сървисис“ ООД, с ЕИК 203800031, със седалище и адрес на управление: гр. Благоевград 2700, площад „Македония“ № 1, етаж 3, офис 3.

По т.5. както следва:

Прекратява лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Неас Енерджи“ АС, с рег. номер в Датския централен стопански регистър № 20293195, със седалище и адрес на управление: Кралство Дания, гр. Олборг 9000, ул. „Скелатервей“ № 1.

По т.6. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Джи Ви Ай“ ООД, с ЕИК 175000385, със седалище и адрес на управление: гр. София 1421, бул. „Черни връх“ № 59А, като допълва същата с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Одобрява на „Джи Ви Ай“ ООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г.;

3. Одобрява на „Джи Ви Ай“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г.

По т.7. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, с ЕИК 106006256, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Враца, гр. Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на два броя котли тип КМ-12 в ТЕЦ „Градска“ и един котел тип ВК-50 в ОЦ „Младост“, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 134 MW_t на 60,05 MW_t, а електрическата мощност – остава непроменена – 8,244 MW_e.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, представляващо приложение към решението.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи за изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите в съответствие с чл. 22 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени Предложение за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите в съответствие с чл. 22 от Регламент 2017/2195.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-987 от 14.11.2018 г. и Решение на КЕВР № С-15 от 20.11.2018 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г. от 16 бр. дружества.

2. Решение на КЕВР № И2-Л-299 от 20.11.2018 г. относно изменение/допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ.

3. Решение на КЕВР № Л-507 от 20.11.2018 г. относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Електроснабдяване България“ ЕООД.

4. Решение на КЕВР № Пр-Л-461 от 20.11.2018 г. относно прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Еско Сървисис“ ООД.

5. Решение на КЕВР № Пр-Л-447 от 20.11.2018 г. относно прекратяване на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Неас Енерджи“ АС.

6. Решение на КЕВР № И2-Л-356 от 20.11.2018 г. относно изменение/допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Джи Ви Ай“ ООД.

7. Решение на КЕВР № И5-Л-025 от 20.11.2018 г. относно изменение на лицензия на „Топлофикация - Враца“ ЕАД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-990 от 15.11.2018 г. относно искане от всички регулаторни

органи за изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите в съответствие с чл. 22 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: /отсъства/

.....
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)