



## ПРОТОКОЛ

№ 128

София, 20.06.2017 година

Днес, 20.06.2017 г. от 10:49 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от Александър Йорданов – член на КЕВР.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна и Юлиан Митев – за главен секретар *съгласно Заповед № ЧР-ДС-201/06.06.2017 г.* (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Ангелова – за началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, М. Трифонов – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-343 от 12.06.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на 33 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,  
Дориан Дянков, Ели Алексиева

2. Доклад относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, за изменение на предложението на всички оператори на преносни системи за моментите на отваряне и затваряне на пазара за сделки с междузонова преносна способност в рамките на деня, в съответствие с член 59 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

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

По т.1. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация–Разград“ ЕАД; „Топлофикация–Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация–Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация – ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Юлико–Евротрейд“ ЕООД; „Топлофикация– Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров–2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД–ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД–ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии–Петров дол“ ООД; „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД; „Инертстрой–Калето“ АД; „3-Пауър“ 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“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „Девен“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-343 от 12.06.2017 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. бр. 105 от 30.12.2016 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.

Съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин (Наредбата, обн., ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. и доп., бр. 85 от 29.10.2010 г.), сертификатите за произход се издават като официални непрехвърляеми документи и съдържат следните реквизити: вид на сертификата; уникален номер, съдържащ регистрационния номер на производителя и пореден номер на издадения му сертификат; орган, издал сертификата за произход; дата на издаване и период на производство на електрическата енергия; количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин; количество произведена едновременно с електрическата енергия топлинна енергия за полезно потребление; вида и долната топлотворна способност на използваното гориво и резултатите от оценката на ефективността на инсталациите за комбинирано производство, определени по реда на наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – 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.), в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация; производствената централа и общата инсталирана електрическа мощност на централата; инсталираната мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, име на производителя и код по БУЛСТАТ/ЕИК.

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 парогенератор/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 годишно количество **комбинирана електрическа енергия**, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното годишно производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената годишна обща енергийна ефективност на използване на горивото е **равна или по-голяма** от: **75%** за инсталациите,

цитирани в чл. 2, т. 2 – 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 **високоэффективно**, 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 **високоэффективно** производство е годишно спестено гориво спрямо горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, **без изискване за количество 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. В съответствие с гореизложеното в сертификата за произход (Приложение № 2 от Наредбата) – се вписва сбора на **брутните показатели на отделните инсталации в съответната централа** (комбинирана и/или високоэффективна електрическа енергия; комбинирана топлинна енергия за полезно потребление; и т.н.).

Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ и във връзка с §21 от Преходни и заключителни разпоредби към закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ПЗРЗИДЗЕ), от 1.01.2016 г. Комисията издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. На основание чл. 13 от Наредбата Комисията издава 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. 4 от Наредбата 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. 4 от Наредбата, които са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, подраздел „Заявления – Сертификати и справки“. Същите следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия, след **месец юни 2016 г.**

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 Наредбата и Правилник за дейността

на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-195 от 18.11.2016 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучи 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.

Следва да се има предвид, че са направени **изменения в ЗЕ**, публикувани в ДВ бр. 105 от **30.12.2016 г.** и влизащи в сила от деня на обнародването им, които имат пряко отношение относно издаването на сертификати на топлофикационните централи, произвеждащи електрическа и топлинна енергия по комбиниран начин.

Видът и съдържанието на образца на заявление, което се подава от производителите на електрическа енергия по комбиниран начин, са уредени в Наредбата, съгласно Приложение №1 към чл. 4, ал. 1. На това основание производителите заявяват „количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин“ – т.е. количеството **брутна** комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на изходите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В електронните сертификати, които се издават от КЕВР, в съответствие с **измененията в ЗЕ от 30.12.2016 г.**, се отразява **нетната** електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на изхода на централата, на което се дължи разликата между посочените в заявлението количества електрическа енергия и признатите такива в сертификата

Част от направените **изменения в ЗЕ**, публикувани в ДВ бр. 105 от **30.12.2016 г.** и влизащи в сила от деня на обнародването им, визират издаването на сертификати на топлофикационните централи, произвеждащи електрическа и топлинна енергия по комбиниран начин. Съгласно нововъведения 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. 162, ал. 3;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3;
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.

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.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 Наредбата, разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Те са следните:

• Дружества и/или централи с ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД;
2. „МБАЛ – Търговище“ АД;
3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД;
4. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
5. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
6. „Топлофикация – ВТ“ АД;
7. „Белла България“ АД;
8. „Юлико – Евротрейд“ ЕООД;
9. „Топлофикация – Бургас“ ЕАД;
10. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
11. „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД;
12. ЧЗП „Румяна Величкова“;
13. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
14. „Декотекс“ АД;
15. „Овердрайв“ АД;
16. „Овергаз Мрежи“ АД;
17. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
18. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
19. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
20. „Когрийн“ ООД;
21. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
22. „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД;
23. „Инертстрой-Калето“ АД;
24. „3-Пауър“ ООД;

• Дружества и/или централи с ТГ/КПГЦ:

25. „Топлофикация – Перник“ АД;
26. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД;
27. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
28. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София Изток“;
29. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;

- 30. „Брикел“ ЕАД;
- 31. „Топлофикация– Сливен“ АД;
- 32. „Топлофикация Русе“ АД;
- 33. „Девен“ АД;

В КЕВР са получени следните писма с които дружествата са декларирали, че **няма да подават заявления** за сертификати за разглеждания период: съответно на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-14-41-6 от 15.05.2017 г., както и писмо, получено по електронната поща на 10.05.2017 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ 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 Наредбата, 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:**

#### **ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:**

##### **1. „Алт Ко“ АД**

„Алт Ко“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с **ЕИК 831268730** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1** от **09.05.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. отбелязана в заявлението като:

– произведена по комбиниран начин: **1 315,20 MWh** в т.ч. 1 215,296 MWh изнесена електрическа енергия (по електромер) и 1 207,810 MWh продадена електрическа енергия преди сетълмент.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ е **1,85 MW<sub>e</sub>**;

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

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW<sub>e</sub>;
- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW<sub>t</sub>;
- Електрическа ефективност 43,4%;
- Топлинна ефективност 42,8%;
- Обща ефективност 86,2%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 501 kJ/nm<sup>3</sup>**;
- Дружеството е представило удостоверение за средната стойност на външната температура за района на община Кресна: **13,8°C** за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., издадена от НИМХ, филиал Кюстендил, ХМО – Сандански.
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **12.02.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
  - електрическа енергия: **46,58%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
  - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от инсталация ДВГ-1 да **не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 1 215,296 | –   | 1 215,296       | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
  - ЕЕ собствени нужди (на площадката) – Е<sub>сн</sub> = **99,904 MWh**, в т.ч. Е<sub>сн тец</sub> = 85,400 MWh;
  - закупена ЕЕ за ТЕЦ = 1,000 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,888** – **отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) са:
  - $\eta_{\text{общо}}$  = **84,34%**;
  - $\Delta F$  = **27,05%**;
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 334,115       | 1 334,115           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 315,200       | 1 315,200           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3 141,266       | 3 141,266           | –                     | –            |

- Потребената топлинна енергия е: **1 334,115 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$1\,315,200 \text{ MWh} - 99,904 \text{ MWh} = 1\,215,296 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2016 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 315,200 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 315,200 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 215,296 MWh**.
- За да се спазва изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                 |                                                               |                                     |                                              |                                                                                                |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик - НЯМА</b> |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро<br/>България“ АД – 0,4 kV/</b> |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                      | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                      | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                                                 |                                                                                   | MWh                                                             | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                            | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 666,389                                                         | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 666,389                                                                                        | 666,389                                                       | 666                                 | 0,389                                     |
| 12/2016                 | 1 225,820                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 225,820                                                                                      | 1 226,209                                                     | 1 226                               | 0,209                                     |
| 01/2017                 | 1 169,630                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 169,630                                                                                      | 1 169,839                                                     | 1 169                               | 0,839                                     |
| 02/2017                 | 1 042,096                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 042,096                                                                                      | 1 042,935                                                     | 1 042                               | 0,935                                     |
| 03/2017                 | 1 191,814                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 191,814                                                                                      | 1 192,749                                                     | 1 192                               | 0,749                                     |
| 04/2017                 | 1 215,296                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 215,296                                                                                      | 1 216,045                                                     | 1 216                               | 0,045                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 216 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 1 216 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и

невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

## **2. „МБАЛ – Търговище“ АД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3 от 10.05.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

- произведена по комбиниран начин  $E_{бр.} = 22,203 \text{ MWh}$ ;
- продадена по електромер  $E_{прод. (електромер)} = 7,622 \text{ MWh}$ ;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № **Е-14-00-1 от 06.01.2017 г.** на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW<sub>e</sub>**.
- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
  - номинална електрическа мощност 0,104 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 35,9%;
  - топлинна ефективност 53,8%;
  - обща ефективност 89,7%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm<sup>3</sup>**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **10,2 °C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;
- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **13.01.2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
  - електрическа енергия: **45,76%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
  - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна**

**ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с **единична електрическа мощност до 1 MW**, е да има годишно спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|--------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 7,622  | –   | 7,622           | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ –  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 14,581 \text{ MWh}$ ;

- няма ЕЕ за собствено потребление –  $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$ ;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ –  $0 \text{ MWh}$ ;

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

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,888 отговаря** Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{84,40\%}$ ;

- $\Delta F = \mathbf{19,52\%}$ ;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. 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   | 43,884          | 43,884              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 22,203          | 22,203              | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 78,299          | 78,299              | –                     | –            |

- Потребената топлинна енергия е: **43,884 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$22,203 \text{ MWh} - 14,581 \text{ MWh} = \mathbf{7,622 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22,203 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22,203 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7,622 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                |                                              |                                                                                       |                                                               |                                |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „Енерго-Про<br>Продажби“ АД – 0,4 kV/ |                                                               |                                |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                             | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                                                 |                                                                                   | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                                   | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2016                 | няма                                                            | няма                                                                              | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | няма                                                                                  | няма                                                          | няма                           | няма                                      |
| 12/2016                 | 3,070                                                           | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 3,070                                                                                 | 3,070                                                         | 3                              | 0,070                                     |
| 01/2017                 | 5,182                                                           | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 5,182                                                                                 | 5,252                                                         | 5                              | 0,252                                     |
| 02/2017                 | 4,849                                                           | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 4,849                                                                                 | 5,101                                                         | 5                              | 0,101                                     |
| 03/2017                 | 5,472                                                           | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 5,472                                                                                 | 5,573                                                         | 5                              | 0,573                                     |
| 04/2017                 | 7,622                                                           | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 7,622                                                                                 | 8,195                                                         | 8                              | 0,195                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месеците: 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави компенсация за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **8 бр.**

**В Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 8 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

### **3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД**

„Топлофикация-Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с **ЕИК 116019472**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-082-02/21.02.2001 г., изменена с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **10.05.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1 426,000 MWh**;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за

изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW<sub>e</sub>**.

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

- номинална електрическа мощност 3,041 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **10,2°C** са представени официални данни за град Разград с източник НИМХ – филиал гр. Варна, ХМО гр. Разград;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **03.11.2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,24%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10% от горивото**, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 1 331,732 | –   | 1 331,732       | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 94,268\text{ MWh}$ ;

- в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 12,580 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 – **0,851** – **отговаря** на Регламента;

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{общо}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1 са:

–  $\eta_{\text{общо}} = 78,83\%$ ;

–  $\Delta F = 19,91\%$ ;

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. 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   | 1 348,000       | 1 348,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 426,000       | 1 426,000           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3 519,066       | 3 519,066           | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **926,270 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{вк}} = 290,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  на площадката на ТЕЦ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$1\,426,000 \text{ MWh} - 94,268 \text{ MWh} = 1\,331,732 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 426,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 426,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 331,732 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                               |                                                              |                                                       |                                              |                      |                                  |                                                                            |                                              |                      |                                  |
|-------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|----------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|
| За месец                | Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец | Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“ | Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА |                                              |                      |                                  | Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Продажби“ АД – 20 kV/ |                                              |                      |                                  |
|                         |                                               |                                                              | Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към НЕК                     | Изнесена плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към Краен снабдител                              | Изнесена плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
|                         | MWh                                           | MWh                                                          | MWh                                                   | MWh                                          | бр.                  | MWh                              | MWh                                                                        | MWh                                          | бр.                  | MWh                              |
| 11/2016                 | 2 008,939                                     | 0                                                            | няма                                                  | няма                                         | няма                 | няма                             | 2 008,939                                                                  | 2 008,939                                    | 2 008                | 0,939                            |
| 12/2016                 | 2 054,647                                     | 0                                                            | няма                                                  | няма                                         | няма                 | няма                             | 2 054,647                                                                  | 2 055,586                                    | 2 055                | 0,586                            |
| 01/2017                 | 2 011,952                                     | 0                                                            | няма                                                  | няма                                         | няма                 | няма                             | 2 011,952                                                                  | 2 012,538                                    | 2 012                | 0,538                            |
| 02/2017                 | 1 854,114                                     | 0                                                            | няма                                                  | няма                                         | няма                 | няма                             | 1 854,114                                                                  | 1 854,652                                    | 1 854                | 0,652                            |
| 03/2017                 | 2 066,058                                     | 0                                                            | няма                                                  | няма                                         | няма                 | няма                             | 2 066,058                                                                  | 2 066,710                                    | 2 066                | 0,710                            |
| 04/2017                 | 1 331,732                                     | 0                                                            | няма                                                  | няма                                         | няма                 | няма                             | 1 331,732                                                                  | 1 332,442                                    | 1 332                | 0,442                            |

- От направената справка по месеци и по съответните мрежи на изнасяне от изхода на централата на произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите на **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 332 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 1 332 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

#### **4. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“**

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № ИЗ-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 10.05.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3 606,300 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**;

- 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<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW<sub>t</sub>;

- електрическа ефективност 40%;

- топлинна ефективност 41%;

- обща ефективност 81%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **11,9°C** са представени официални данни за град

Враца с източник НИМХ – филиал гр. Плевен, ХМО гр. Враца;

• И **двете** инсталации са въведени в експлоатация на **25.11.2005 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **49,09%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 3 371,148 | –   | 3 371,148       | –     |

• Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 235,152$  MWh;

– ЕЕ закупена за производството = 10,324 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 „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935** – **отговаря** на Регламента;

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

• Изчисленияте от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ( $\eta_{общо}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) са:

| Показатели    | Мярка | ДВГ-1 | ДВГ-2 |
|---------------|-------|-------|-------|
| $\eta_{общо}$ | %     | 77,75 | 77,30 |
| $\Delta F$    | %     | 18,29 | 17,05 |

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. 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   | 1 830,000       | 1 830,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 829,654       | <b>1 829,654</b>    | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4 706,993       | 4 706,993           | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 890,000       | 1 890,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 776,646       | <b>1 776,646</b>    | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4 743,516       | 4 743,516           | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                               |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |

|                                  |     |           |                  |   |   |
|----------------------------------|-----|-----------|------------------|---|---|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 3 720,000 | 3 720,000        | – | – |
| Електрическа енергия             | MWh | 3 606,300 | <b>3 606,300</b> | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 9 450,509 | 9 450,509        | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **2 468,891 MWh** (в т.ч. от  $Q_{BK} = 1\,220,152\text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$3\,606,300\text{ MWh} - 235,152\text{ MWh} = \mathbf{3\,371,148\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3 606,300 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3 606,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3 371,148 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                     |                                              |                                                                                      |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро<br>България“ АД – 20 kV/ |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                            | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                  | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 3 594,393                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 3 594,393                                                                            | 3 594,393                                                     | 3 594                               | 0,393                                     |
| 12/2016                 | 3 994,708                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 3 994,708                                                                            | 3 995,101                                                     | 3 995                               | 0,101                                     |
| 01/2017                 | 3 984,032                                                       | 936,732                                                                           | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 3 047,300                                                                            | 3 047,401                                                     | 3 047                               | 0,401                                     |
| 02/2017                 | 3 475,956                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 3 475,956                                                                            | 3 476,357                                                     | 3 476                               | 0,357                                     |
| 03/2017                 | 3 622,858                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 3 622,858                                                                            | 3 623,215                                                     | <b>3 623</b>                        | 0,215                                     |
| 04/2017                 | 3 371,148                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 3 371,148                                                                            | 3 371,363                                                     | 3 371                               | 0,363                                     |

• От направената справка по месеци и по съответните мрежи на изнасяне от изхода на централата на произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г. и 02/2017 г. отговарят на точния брой, като само за месец 03/2017 г. те са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 3 622 бр. вместо правилните 3 623 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 3 371 бр. се променят на **3 372 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 3 372 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

#### **5. „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 10.05.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1 247,900 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**.

- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,1%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**.

- За посочената от дружеството, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. средна стойност на външната температура на въздуха от **11,9°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал Плевен, ХМО Враца;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **16.02.2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,27%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното

съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 1 173,285 | –   | 1 173,285       | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = 74,615 \text{ MWh}$ ;

– ЕЕ за производство ТЕЦ –  $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 77,609 \text{ MWh}$ , в т.ч.  $E_{\text{закупена за производство}} = 2,994 \text{ MWh}$ .

- 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 10 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918** – **отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) са:

–  $\eta_{\text{общо}} = 76,69\%$ ;

–  $\Delta F = 21,22\%$ ;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. 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   | 956,000         | 956,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 247,900       | 1 247,900           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2 873,643       | 2 873,643           | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **433,137 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$1\,247,900 \text{ MWh} - 74,615 \text{ MWh} = 1\,173,285 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата

по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 247,900 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 247,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 173,285 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                |                                              |                                                                                       |                                                               |                                |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро<br>България“ АД – 10 kV/ |                                                               |                                |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                             | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                                   | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2016                 | 1 208,356                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 1 208,356                                                                             | 1 208,356                                                     | 1 208                          | 0,356                                     |
| 12/2016                 | 1 274,709                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 1 274,709                                                                             | 1 275,065                                                     | 1 275                          | 0,065                                     |
| 01/2017                 | 951,271                                                         | 44,568                                                                            | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 906,703                                                                               | 906,768                                                       | <b>906</b>                     | 0,768                                     |
| 02/2017                 | 1 141,959                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 1 141,959                                                                             | 1 142,727                                                     | 1 142                          | 0,727                                     |
| 03/2017                 | 1 287,688                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 1 287,688                                                                             | 1 288,415                                                     | <b>1 288</b>                   | 0,415                                     |
| 04/2017                 | 1 173,285                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 1 173,285                                                                             | 1 173,700                                                     | 1 173                          | 0,700                                     |

От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г. и 02/2017 г., отговарят на точния брой, но за месец 01/2017 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 907 бр. вместо правилните 906 бр., а за месец 03/2017 г. са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 1 287 бр. вместо правилните 1 288 бр., или общата рекапитулация през разглеждания период е, че сертификатите в плюс и минус взаимно се унищожават, поради което за месец **април 2017 г.** се издават за мрежата на обществения доставчик точния брой съгласно изчисленията в ретроспективната справка – **1 173 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 1 173 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

## **6. „Топлофикация-ВТ“ АД**

„Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с **ЕИК 104003977**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-022-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-6 от 10.05.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., за количество в размер на **1 911,731 MWh**, като изрично е записано, че това е „**тотална**“ електрическа енергия.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW<sub>e</sub>**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
  - номинална електрическа мощност 2,8 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 40,1%;
  - топлинна ефективност 40,9%;
  - обща ефективност 81,0%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm<sup>3</sup>**;
- За попълнената от дружеството в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средна стойност на външната температура от **12,2°C** относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. са представени официални данни за град Велико Търново с източник НИМХ, филиал Плевен – ХМО Велико Търново;
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **04.05.2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
  - електрическа енергия: **49,05%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
  - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 1 782,726 | –   | 1 782,726       | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
  - ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 129,005 \text{ MWh}$ ;

- Закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0,188 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 – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1 са:
  - $\eta_{\text{общо}} = 75,56\%$ ;
  - $\Delta F = 12,80\%$ ;
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. 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   | 2 450,000       | 2 450,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 911,731       | 1 911,731           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5 772,649       | 5 772,649           | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **592,866 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

1 911,731 MWh – 129,005 MWh = **1 782,726 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 911,731 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 911,731 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 782,726 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                        |                                                             |                                                          |                    |               |                   |                                                                                      |                    |               |
|-------------------------|--------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|--------------------|---------------|-------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|---------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                    |               |                   | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „Енерго-Про<br>Продажби“ АД – 20 kV/ |                    |               |
|                         |                                                        |                                                             | Изнесена<br>нетна ЕЕ                                     | Изнесе-<br>на плюс | Издаде-<br>ни | Дробен<br>остатък | Изнесена<br>нетна ЕЕ                                                                 | Изнесе-<br>на плюс | Издаде-<br>ни |

|         | месец     | ТЕЦ към „Други“ | от ВЕКП към НЕК | дробен остатък от минал период | сертификати | за следващ период | от ВЕКП към Краен снабдител | дробен остатък от минал период | сертификати | следващ период |
|---------|-----------|-----------------|-----------------|--------------------------------|-------------|-------------------|-----------------------------|--------------------------------|-------------|----------------|
|         | MWh       | MWh             | MWh             | MWh                            | бр.         | MWh               | MWh                         | MWh                            | бр.         | MWh            |
| 11/2016 | 1 621,628 | 0               | няма            | няма                           | няма        | няма              | 1 621,628                   | 1 621,628                      | 1 621       | 0,628          |
| 12/2016 | 1 785,039 | 0               | няма            | няма                           | няма        | няма              | 1 785,039                   | 1 785,667                      | 1 785       | 0,667          |
| 01/2017 | 1 761,543 | 173,010         | няма            | няма                           | няма        | няма              | 1 588,533                   | 1 589,200                      | 1 589       | 0,200          |
| 02/2017 | 1 425,158 | 0               | няма            | няма                           | няма        | няма              | 1 425,158                   | 1 425,358                      | 1 425       | 0,358          |
| 03/2017 | 1 848,343 | 0               | няма            | няма                           | няма        | няма              | 1 848,343                   | 1 848,701                      | 1 848       | 0,701          |
| 04/2017 | 1 782,726 | 0               | няма            | няма                           | няма        | няма              | 1 782,726                   | 1 783,427                      | 1 783       | 0,427          |

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави компенсация за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 783 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 1 783 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

#### **7. „Белла България“ АД**

„Белла България“ АД (правоприемник чрез сливане с бившето „Унибел“ АД, считано от 28.06.2016 г.) със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на § 1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8 от 10.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **699,579 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW<sub>e</sub>**;

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

– номинална електрическа мощност 1,05 MW<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW<sub>t</sub>;
- за производство на гореща вода 0,599 MW<sub>t</sub>;
- за производство на водна пара 0,545 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,1%;
- топлинна ефективност 48,4%;
- обща ефективност 85,5%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **10,8°C** са представени официални данни за гр. Ямбол с източник НИМХ – филиал Пловдив, ХМО Ямбол;
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **30.12.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
  - електрическа енергия: **49,33%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
  - топлинна енергия: **87,58%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталациите с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО  | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|---------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 676,308 | –   | 676,308         | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
  - ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 23,271 \text{ MWh}$ ;
  - ЕЕ за собствено потребление –  $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$ ;
  - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1 са:
  - $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{76,39\%}$
  - $\Delta F = \mathbf{16,65\%}$
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. 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 | 744,920   | 744,920   | – | – |
| Електрическа енергия             | MWh | 699,579   | 699,579   | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1 890,948 | 1 890,948 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **384,920 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$699,579 \text{ MWh} - 23,271 \text{ MWh} = \mathbf{676,308 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **699,579 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **699,579 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **676,308 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                     |                                              |                                                                                                  |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „ЕВН България<br>Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/ |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                        | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 669,210                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 669,210                                                                                          | 669,210                                                       | 669                                 | 0,210                                     |
| 12/2016                 | 628,728                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 628,728                                                                                          | 628,938                                                       | 628                                 | 0,938                                     |
| 01/2017                 | 609,732                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 609,732                                                                                          | 610,670                                                       | 610                                 | 0,670                                     |
| 02/2017                 | 595,428                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 595,428                                                                                          | 596,098                                                       | 596                                 | 0,098                                     |
| 03/2017                 | 661,554                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 661,554                                                                                          | 661,652                                                       | 661                                 | 0,652                                     |
| 04/2017                 | 676,308                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 676,308                                                                                          | 676,960                                                       | 676                                 | 0,960                                     |

- От направената справка по месеци и по съответните мрежи на изнасяне от изхода на централата на произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите на **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **676 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН**

България Електроснабдяване“ ЕАД 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

#### **8. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **11.05.2017 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **191,800 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,495 MW<sub>e</sub>**;
- В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от **един бутален газов двигател**, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENbacher – Австрия. Параметрите на инсталацията са:
  - номинална електрическа мощност 0,495 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 38%;
  - топлинна ефективност 50%;
  - обща ефективност 88%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средната стойност на външната температура от **12,8 °C** са представени официални данни за град Пловдив с източник НИМХ – филиал Пловдив;
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **11.02.2002 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
  - електрическа енергия: **46,66%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
  - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да има **годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента** на спестеното гориво.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО  | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|---------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 176,774 | –   | 176,774         | –     |

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
  - ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 15,026 \text{ MWh}$ ;
  - няма ЕЕ за собствено потребление –  $E_{собр. потр.} = 0 \text{ MWh}$ ;
  - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ –  $0 \text{ MWh}$ ;
- Коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ( $\eta_{общо}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) са:
  - $\eta_{общо} = 85,36\%$ ;
  - $\Delta F = 23,91\%$ ;
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 270,000         | 270,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 191,800         | 191,800             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 540,997         | 540,997             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **270,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{сн}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{нето}$  на изхода на централата:

$191,800 \text{ MWh} - 15,026 \text{ MWh} = 176,774 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{нето}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **191,800 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за

инсталация ДВГ-1 е по-голяма от 10% и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **191,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **176,774 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                 |                                                               |                                |                                              |                                                                                                          |                                                               |                                |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик - НЯМА</b> |                                                               |                                |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител /„ЕВН България<br/>Електроснабдяване“ ЕАД – 0,4 kV/</b> |                                                               |                                |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                      | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                                | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                                                 |                                                                                   | MWh                                                             | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                                                      | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2016                 | 100,541                                                         | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 100,541                                                                                                  | 100,541                                                       | 100                            | 0,541                                     |
| 12/2016                 | 328,784                                                         | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 328,784                                                                                                  | 329,325                                                       | 329                            | 0,325                                     |
| 01/2017                 | 334,867                                                         | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 334,867                                                                                                  | 335,192                                                       | 335                            | 0,192                                     |
| 02/2017                 | 298,786                                                         | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 298,786                                                                                                  | 298,978                                                       | 298                            | 0,978                                     |
| 03/2017                 | 327,997                                                         | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 327,997                                                                                                  | 328,975                                                       | 328                            | 0,975                                     |
| 04/2017                 | 176,774                                                         | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 176,774                                                                                                  | 177,749                                                       | 177                            | 0,749                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **177 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 177 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

## **9. „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 **15.05.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **10 027,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**.
- 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<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 37,45%;
  - топлинна ефективност 45,75%;
  - обща ефективност 83,20%.
- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:
  - номинална електрическа мощност 2,800 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
  - 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<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 37,01%;
  - топлинна ефективност 44,79%;
  - обща ефективност 81,8%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **9,9°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ–Хидрометеорологична обсерватория – гр. Бургас.
- Инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6** са въведени в експлоатация с общо Разрешение за ползване издадено на **26.04.2007 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че **за всяка от шестте инсталации** са получени еднакви резултати относно ефективност за разделно производство на:
  - електрическа енергия: **50,84%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
  - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на

същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК       | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----------|-----------------|-------|
| MWh   | 9 468,401 | 9 468,401 | –               | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = 558,599 \text{ MWh}$ ;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,00 MWh;

–  $E_{\text{снТЕЦ}} = 440,019 \text{ MWh}$ ;

- 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 110 kV за продажба на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономията на използваното гориво ( $\Delta F$ ) от инсталациите са:

| Показатели           | Мярка | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 | ДВГ-4 | ДВГ-5 | ДВГ-6 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| $\eta_{\text{общо}}$ | %     | 81,21 | 82,88 | 83,03 | 84,04 | 85,21 | 85,69 |
| $\Delta F$           | %     | 19,58 | 20,67 | 20,91 | 21,28 | 21,17 | 22,56 |

- 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   | 1 798,000       | 1 798,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 733,000       | 1 733,000           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4 348,074       | 4 348,074           | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-2                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 817,000       | 1 817,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 670,000       | 1 670,000           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4 207,381       | 4 207,381           | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-3                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 888,000       | 1 888,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 750,000       | 1 750,000           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4 381,572       | 4 381,572           | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-4                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 913,000       | 1 913,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 680,000       | 1 680,000           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4 275,335       | 4 275,335           | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-5                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 966,000       | 1 966,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 553,000       | 1 553,000           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4 129,856       | 4 129,856           | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-6 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |

|                                  |     |           |           |   |   |
|----------------------------------|-----|-----------|-----------|---|---|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 1 907,000 | 1 907,000 | – | – |
| Електрическа енергия             | MWh | 1 641,000 | 1 641,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4 140,384 | 4 140,384 | – | – |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 11 289,000      | 11 289,000          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 10 027,000      | <b>10 027,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 25 482,602      | 25 482,602          | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **13 206,911 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{вк}} = 6\,896,513\text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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 стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$10\,027,000\text{ MWh} - 558,599\text{ MWh} = \mathbf{9\,468,401\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 027,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 027,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9 468,401 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                         |                                                               |                                     |                                              |                                                           |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик<br>/НЕК ЕАД – 110 kV/ |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител - НЯМА      |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                              | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                                                 |                                                                                   | MWh                                                                     | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                       | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 8 834,846                                                       | 0                                                                                 | 8 834,846                                                               | 8 834,846                                                     | 8 834                               | 0,846                                        | няма                                                      | няма                                                          | няма                                | няма                                      |
| 12/2016                 | 10 221,698                                                      | 0                                                                                 | 10 221,698                                                              | 10 222,544                                                    | 10 222                              | 0,544                                        | няма                                                      | няма                                                          | няма                                | няма                                      |
| 01/2017                 | 9 611,980                                                       | 0                                                                                 | 9 611,980                                                               | 9 612,524                                                     | 9 612                               | 0,524                                        | няма                                                      | няма                                                          | няма                                | няма                                      |
| 02/2017                 | 8 732,350                                                       | 0                                                                                 | 8 732,350                                                               | 8 732,874                                                     | 8 732                               | 0,874                                        | няма                                                      | няма                                                          | няма                                | няма                                      |
| 03/2017                 | 9 855,410                                                       | 0                                                                                 | 9 855,410                                                               | 9 856,284                                                     | 9 856                               | 0,284                                        | няма                                                      | няма                                                          | няма                                | няма                                      |
| 04/2017                 | 9 468,401                                                       | 0                                                                                 | 9 468,401                                                               | 9 468,685                                                     | 9 468                               | 0,685                                        | няма                                                      | няма                                                          | няма                                | няма                                      |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави компенсация за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **9 468 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, „ да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 9 468 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

#### **10. „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 има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения № И1-Л-041-02/13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011 г.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-26 от 11.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **7 193,800 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

#### **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<sub>e</sub>**.

- 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<sub>e</sub>;

- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW<sub>t</sub>;

- 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<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,5%;
- обща ефективност 84,0%;

Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия № 5 има разрешение за ползване № СТ-05-1673 от 01.10.2015 г.

• Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm<sup>3</sup>**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **8,9 °C** са представени официални данни за град Варна с източник НИМХ-филиал Варна;

• Инсталациите са въведени в експлоатация, както следва: **ДВГ-1 и ДВГ-2 на 29.04.2005 г., ДВГ-3 и ДВГ-4 на 22.04.2009 г., а ДВГ-5 на 01.10.2015 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.**, съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че за всяка от инсталациите са получени еднакви резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **49,61%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **по-голяма или равна на 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 7 034,511 | –   | 7 034,511       | –     |

• Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадката:  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{159,289 \text{ MWh}}$ , в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0,270 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;

• Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво

( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономията на използваното гориво ( $\Delta F$ ) от инсталациите са, както следва:

| Показател            | Мярка | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 | ДВГ-4 | ДВГ-5 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| $\eta_{\text{общо}}$ | %     | 78,44 | 79,02 | 81,19 | 80,54 | 83,85 |
| $\Delta F$           | %     | 18,50 | 19,53 | 21,22 | 20,42 | 21,97 |

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 414,000       | 1 414,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 419,500       | 1 419,500           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3 612,478       | 3 612,478           | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 674,000       | 1 674,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 742,400       | 1 742,400           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4 323,351       | 4 323,351           | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-3   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 691,000       | 1 691,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 691,000       | 1 691,000           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4 166,082       | 4 166,082           | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-4   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 695,500       | 1 695,500           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 671,500       | 1 671,500           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4 180,496       | 4 180,496           | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-5   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 782,000         | 782,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 669,400         | 669,400             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1 730,983       | 1 730,983           | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 7 257,000       | 7 257,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 7 193,800       | <b>7 193,800</b>    | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 18 013,389      | 18 013,389          | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **6 143,383 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{BK}} = 224,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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 стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

7 193,800 MWh – 159,289 MWh = **7 034,511 MWh** – отговаря на цялата Е<sub>нето</sub>.

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7 193,800 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7 193,800 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7 034,511 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                     |                                              |                                                                                      |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „Енерго-Про<br>Продажби“ АД – 20 kV/ |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                            | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                  | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 4 704,201                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 4 704,201                                                                            | 4 704,201                                                     | 4 704                               | 0,201                                     |
| 12/2016                 | 6 858,442                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 6 858,442                                                                            | 6 858,643                                                     | 6 858                               | 0,643                                     |
| 01/2017                 | 7 364,457                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 7 364,457                                                                            | 7 365,100                                                     | 7 365                               | 0,100                                     |
| 02/2017                 | 6 751,040                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 6 751,040                                                                            | 6 751,140                                                     | 6 751                               | 0,140                                     |
| 03/2017                 | 7 796,839                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 7 796,839                                                                            | 7 796,979                                                     | 7 796                               | 0,979                                     |
| 04/2017                 | 7 034,511                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 7 034,511                                                                            | 7 035,490                                                     | 7 035                               | 0,490                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **7 035 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД ЕАД 7 035 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

#### 11. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-27 от 11.05.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. в размер на (записани са няколко количества):  $E_{\text{бруто}} = 296,000 \text{ MWh}$ ;  $E_{\text{сн}} = 227,000 \text{ MWh}$ ;  $E_{\text{нето}} = 69,000 \text{ MWh}$ .

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW<sub>e</sub>**.

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

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW<sub>t</sub>;

- електрическа ефективност 39%;

- топлинна ефективност 47%;

- обща ефективност 86%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **12,8°C** са представени официални данни за района на гр. Пловдив с източник НИМХ – филиал Пловдив;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **30.03.2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **45,90%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода, тъй като няма комбинирана топлинна енергия с водна пара, въпреки произведената от промишлен парен котел (ППК), но тя е некомбинирана и няма отношение към инсталациите за комбинирано производство*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталациите с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия относно инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да **има годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестено гориво**;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер**:

| Мярка | ВСИЧКО | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|--------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 69,000 | –   | 69,000          | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
  - ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = 227,000 \text{ MWh}$ ;
  - в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството  $E_{\text{сн тец}} = 6,000 \text{ MWh}$ ;
  - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на краен снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1 са:
  - $\eta_{\text{общо}} = 83,97\%$ ;
  - $\Delta F = 25,41\%$ ;
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ДВГ-1, **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   | 355,000         | 355,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 296,000         | <b>296,000</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 775,245         | 775,245             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **354,000 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{ппк}} = 271,000 \text{ MWh}$ ).
- След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.**

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$296,000 \text{ MWh} - 227,000 \text{ MWh} = 69,000 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **296,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **296,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **69,000 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                 |                                                               |                                     |                                              |                                                                                                         |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик - НЯМА</b> |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител /„ЕВН България<br/>Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/</b> |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>към НЕК                      | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>към Краен<br>снабдител                                               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                                                 |                                                                                   | MWh                                                             | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                                     | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 49,000                                                          | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 49,000                                                                                                  | 49,000                                                        | 49                                  | 0,000                                     |
| 12/2016                 | 71,000                                                          | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 71,000                                                                                                  | 71,000                                                        | 71                                  | 0,000                                     |
| 01/2017                 | 91,000                                                          | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 91,000                                                                                                  | 91,000                                                        | 91                                  | 0,000                                     |
| 02/2017                 | 58,000                                                          | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 58,000                                                                                                  | 58,000                                                        | 58                                  | 0,000                                     |
| 03/2017                 | 66,000                                                          | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 66,000                                                                                                  | 66,000                                                        | 66                                  | 0,000                                     |
| 04/2017                 | 69,000                                                          | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 69,000                                                                                                  | 69,000                                                        | 69                                  | 0,000                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **69 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме:** на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени/прехвърлени за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 69 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

## 12. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28 от 10.05.2017 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. отбелязана в заявлението като: количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – **1 256,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW<sub>e</sub>**.

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

- номинална електрическа мощност 1,85 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,4%;
- топлинна ефективност 42,8%;
- обща ефективност 86,2%;

- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **10,6°C** са представени официални данни за района на с. Трудовец, общ. Ботевград с източник НИМХ – БАН гр. София;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **22.10.2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,25%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 1 186,000 | –   | 1 178,000       | 8,00  |

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 70,000 \text{ MWh}$ ;

- $E_{сн\text{ ТЕЦ}} = 0,000 \text{ MWh}$ ;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,000 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{общо}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1 са:

–  $\eta_{\text{общо}} = 80,61 \%$ ;

–  $\Delta F = 20,72 \%$ ;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 290,000       | 1 290,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 256,000       | <b>1 256,000</b>    | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3 158,407       | 3 158,407           | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2 505,000 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{вк}} = 1 215,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$1 256,000 \text{ MWh} - 70,000 \text{ MWh} = \mathbf{1 186,000 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 256,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 256,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1 186,000 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                     |                                              |                                                                                       |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро<br>България“ АД – 20 kV/ |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                             | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                   | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 305,000                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 305,000                                                                               | 305,000                                                       | 305                                 | 0,000                                     |
| 12/2016                 | 676,000                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 676,000                                                                               | 676,000                                                       | 676                                 | 0,000                                     |
| 01/2017                 | 472,000                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 472,000                                                                               | 472,000                                                       | 472                                 | 0,000                                     |
| 02/2017                 | 763,000                                                         | 5,000                                                                             | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 758,000                                                                               | 758,000                                                       | 758                                 | 0,000                                     |
| 03/2017                 | 1 224,000                                                       | 8,000                                                                             | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 216,000                                                                             | 1 216,000                                                     | 1 216                               | 0,000                                     |
| 04/2017                 | 1 186,000                                                       | 8,000                                                                             | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 178,000                                                                             | 1 178,000                                                     | 1 178                               | 0,000                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от

високоэффективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 178 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 1 178 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

### **13. „Топлофикация Петрич“ ЕАД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-29 от 11.05.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. в размер на (записани са няколко количества):

- $E_{\text{бруто}} = 2\,275,800 \text{ MWh}$ ;
- $E_{\text{сн}} = 252,575 \text{ MWh}$ ;
- $E_{\text{нето}} = 2\,023,224 \text{ MWh}$ ;
- $E_{\text{закупена за ТЕЦ}} = 0,475 \text{ MWh}$ .

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. са били в експлоатация четири инсталации – ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-6, 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<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 42,20%;
  - топлинна ефективност 46,60%;
  - обща ефективност 88,80%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm<sup>3</sup>**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна

стойност на външната температура от **13,8°C** е представено удостоверение за района на гр. Петрич. с източник НИМХ – филиал Кюстендил, ХМО Сандански;

- Инсталациите работили през разглеждания период **ДВГ-2 и ДВГ-3** (от всичките с Разрешение за ползване на съща дата: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) са въведени в експлоатация на **27.02.2008 г.**, а **ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7** (от всичките с Разрешение за ползване на съща дата: ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8) са въведени в експлоатация на **5.05.2008 г.**, (т.е. заедно ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5 и ДВГ-6 **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,71%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267 обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталации с ДВГ е **75%.**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да не е по-малко **от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за всяка инсталация са:

| Показател            | Мярка | ДВГ-2 | ДВГ-3 | ДВГ-6 | ДВГ-7 | ДВГ-8 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| $\eta_{\text{общо}}$ | %     | 76,75 | 75,64 | 75,55 | 76,34 | 76,84 |
| $\Delta F$           | %     | 16,92 | 15,74 | 14,93 | 16,50 | 16,43 |

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК       | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----------|-----------------|-------|
| MWh   | 2 023,224 | 2 023,224 | –               | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 252,576 \text{ MWh}$ ;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – **0,475 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 „НЕК“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 585,000         | 585,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 552,000         | 552,000             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1 481,442       | 1 481,442           | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-3   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 639,000         | 639,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 604,000         | 604,000             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1 643,225       | 1 643,225           | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-6   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 715,000         | 715,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 639,000         | 639,000             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1 792,108       | 1 792,108           | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-7   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 507,000         | 507,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 479,000         | 479,000             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1 291,569       | 1 291,569           | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-8   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2,000           | 2,000               | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1,800           | 1,800               | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4,945           | 4,945               | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2 448,000       | 2 448,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2 275,800       | 2 275,800           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 6 213,289       | 6 213,289           | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **3 165,000 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{вк}} = 1\,000,000$  MWh).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$2\,275,800 \text{ MWh} - 252,576 \text{ MWh} = \mathbf{2\,023,224 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 275,800 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 275,800 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2 023,224 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ

(публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                               |                                                               |                                     |                                              |                                                             |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик</b><br>/НЕК ЕАД – 20 kV/ |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител - НЯМА</b> |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                                    | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител   | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                                           | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                         | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 1 571,482                                                       | 0                                                                                 | 1 571,482                                                                     | 1 571,482                                                     | 1 571                               | 0,482                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                                | няма                                      |
| 12/2016                 | 844,723                                                         | 0                                                                                 | 844,723                                                                       | 845,205                                                       | 845                                 | 0,205                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                                | няма                                      |
| 01/2017                 | 1 414,278                                                       | 0                                                                                 | 1 414,278                                                                     | 1 414,483                                                     | 1 414                               | 0,483                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                                | няма                                      |
| 02/2017                 | 1 331,693                                                       | 0                                                                                 | 1 331,693                                                                     | 1332,176                                                      | 1332                                | 0,176                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                                | няма                                      |
| 03/2017                 | 1 987,126                                                       | 0                                                                                 | 1 987,126                                                                     | 1 987,302                                                     | 1 987                               | 0,302                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                                | няма                                      |
| 04/2017                 | 2 023,224                                                       | 0                                                                                 | 2 023,224                                                                     | 2 023,526                                                     | 2 023                               | 0,526                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                                | няма                                      |

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави компенсация за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **2 023 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/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 2 023 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

#### 14. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-31 от 17.05.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1 165,878 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена **безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата в размер на **15%**, което е **225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe.**
- В централата през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и

18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>,
- обща топлинна мощност – 2,707 MW<sub>t</sub>,
- електрическа ефективност 39,84%;
- топлинна ефективност 53,93%;
- обща ефективност 93,77%
- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 300 kJ/nm<sup>3</sup>**.
- Дружеството е представило официална метеорологична справка, издадена от НИМХ-БАН, филиал-Пловдив, от която е видно, че за месец март 2017 г. средномесечната температура на въздуха е **11,5 °C**.
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **29.12.2009 г.** (т.е. преди 2016 г. съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
  - електрическа енергия: **49,32 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
  - топлинна енергия: **87,98 %** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 1 165,878 | –   | 1 165,878       | –     |

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
  - ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{24,122\ MWh}$ ;
  - няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ:  $E_{закуп. за произв.} = 0\ MWh$ ;
- 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 на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935** – **отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ( $\eta_{общо}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) са:
  - $\eta_{общо} = \mathbf{76,16\%}$ ;
  - $\Delta F = \mathbf{16,95\%}$ ;
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели за инсталация ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 1 195,920       | 1 195,920           | –                     | –            |

|                                  |     |           |           |   |   |
|----------------------------------|-----|-----------|-----------|---|---|
| Електрическа енергия             | MWh | 1 190,000 | 1 190,000 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3 132,681 | 3 132,681 | – | – |

• Потребена топлинна енергия: **712,720 MWh**.

**След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, е констатирано, че посочената от дружеството калоричност на природния газ е невярна.** Работната група е извършила корекция, като в справката е поставена вярната **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**.

**Вследствие на извършената корекция са получени следните резултати:**

• От общите показатели на ДВГ-1 (отнасящи се и за цялата централа) се променят само тоталната еквивалентна енергия на горивото и комбинираната еквивалентна енергия на горивото, които в случая съвпадат:  $F^T = F_{\text{комб.}} = \mathbf{3\ 146,826\ MWh}$ .

• Тази промяна на еквивалентната енергия на горивото води до изменение само на режимните фактори за обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1, като новите стойности са:

–  $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{75,82\%}$ ;

–  $\Delta F = \mathbf{16,57\%}$ .

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$1\ 190,000\ \text{MWh} - 24,122\ \text{MWh} = \mathbf{1\ 165,878\ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 190,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 190,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 165,878 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                     |                                              |                                                                                                  |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „ЕВН България<br>Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/ |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                        | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                                                 |                                                                                   | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 601,152                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 601,152                                                                                          | 601,152                                                       | 601                                 | 0,152                                     |
| 12/2016                 | 1 402,003                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 402,003                                                                                        | 1 402,155                                                     | 1 402                               | 0,155                                     |
| 01/2017                 | 506,964                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 506,964                                                                                          | 507,119                                                       | 507                                 | 0,119                                     |
| 02/2017                 | 1 082,898                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 082,898                                                                                        | 1 083,017                                                     | 1 083                               | 0,017                                     |

|         |           |   |      |      |      |      |           |           |       |       |
|---------|-----------|---|------|------|------|------|-----------|-----------|-------|-------|
| 03/2017 | 877,641   | 0 | няма | няма | няма | няма | 877,641   | 877,658   | 877   | 0,658 |
| 04/2017 | 1 165,878 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1 165,878 | 1 166,536 | 1 166 | 0,536 |

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 166 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 1 166 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

#### **15. „Овердрайв“ АД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32 от 16.05.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **52,453 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ е **0,250 MW<sub>e</sub>.**

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

• Когенераторът е със следните параметри:

– номинална електрическа мощност 0,125 MW<sub>e</sub>;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0.165 MW<sub>t</sub>;

– електрическа ефективност 37,10%;

– топлинна ефективност 48,40%;

– обща ефективност 85,5%.

• Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;**

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна месечна температура на въздуха от **10,9 °C** са представени официални данни за района на

гр. София с източник НИМХ – БАН, София;

• Инсталация ДВГ-1 (както и неизползваната през този период ДВГ-2) е въведена в експлоатация на **20.11.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **47,13%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да има **годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента** на спестеното гориво.

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

| Мярка | ВСИЧКО | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|--------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 24,857 | –   | 24,857          | –     |

• Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 27,596 \text{ MWh}$ ;

– 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 „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Изчисленияте от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1 са:

–  $\eta_{\text{общо}} = 80,47\%$ ;

–  $\Delta F = 19,36\%$ ;

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 70,812          | 70,812              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 52,453          | 52,453              | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 153,173         | 153,173             | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **70,812 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на

шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{CH}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:  
 $52,453 \text{ MWh} - 27,596 \text{ MWh} = 24,857 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **52,453 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **52,453 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24,857 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                     |                                              |                                                                                       |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро<br>България“ АД – 20 kV/ |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                             | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                   | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 90,126                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 90,126                                                                                | 90,126                                                        | 90                                  | 0,126                                     |
| 12/2016                 | 124,697                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 124,697                                                                               | 124,823                                                       | 124                                 | 0,823                                     |
| 01/2017                 | 88,109                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 88,109                                                                                | 88,932                                                        | 88                                  | 0,932                                     |
| 02/2017                 | 72,001                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 72,001                                                                                | 72,933                                                        | 72                                  | 0,933                                     |
| 03/2017                 | 23,117                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 23,117                                                                                | 24,050                                                        | 24                                  | 0,050                                     |
| 04/2017                 | 24,857                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 24,857                                                                                | 24,907                                                        | 24                                  | 0,907                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **24 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 24 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

#### 16. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“

№ 5, **ЕИК 130533432** 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-35 от 10.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **106,123 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW<sub>e</sub>**;

- В ЛОЦ „Овча купел“, гр. София през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „Cento T170 SP“, производство на „TEDOM“ – Чешка република, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,170 MW<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW<sub>t</sub>;

- електрическа ефективност 36,80%;

- топлинна ефективност 50,70%;

- обща ефективност 87,50%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна месечна температура на въздуха от **10,8 °C** са представени официални данни за района на централата, кв. „Овча Купел“, гр. София, с източник НИМХ – БАН, София;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **23.12.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталация ДВГ-1 резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **46,87 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00 %** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

| Мярка | ВСИЧКО | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|--------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 99,219 | –   | 99,219          | –     |

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потреблявани на площадката на

централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = 6,904 \text{ MWh}$ ;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

– подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1 са:

–  $\eta_{\text{общо}} = 85,30\%$ ;

–  $\Delta F = 24,12\%$ ;

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. 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   | 144,000         | 144,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 106,123         | 106,123             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 293,244         | 293,244             | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **100,969 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{вк}} = 1,570 \text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$106,123 \text{ MWh} - 6,904 \text{ MWh} = 99,219 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **106,123 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **106,123 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **99,219 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |             |                  |                                                          |                                                              |
|-------------------------|-------------|------------------|----------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|
| За месец                | Нетна ЕЕ от | Остатък от нетна | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро |

|         | ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец | ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“ |                                   |                                               |                        |                                  | България“ АД – 0,4 kV/                        |                                               |                        |                                  |
|---------|-----------------------------------|---------------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------------------|------------------------|----------------------------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------------------|------------------------|----------------------------------|
|         |                                   |                                             | Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК | Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период | Издаде-ни серти-фикати | Дробен остатък за следващ период | Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител | Изнесе-на 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                              |
| 11/2016 | 113,165                           | 0                                           | няма                              | няма                                          | няма                   | няма                             | 113,165                                       | 113,165                                       | 113                    | 0,165                            |
| 12/2016 | 116,720                           | 0                                           | няма                              | няма                                          | няма                   | няма                             | 116,720                                       | 116,885                                       | 116                    | 0,885                            |
| 01/2017 | 65,231                            | 0                                           | няма                              | няма                                          | няма                   | няма                             | 65,231                                        | 66,116                                        | 66                     | 0,116                            |
| 02/2017 | 106,451                           | 0                                           | няма                              | няма                                          | няма                   | няма                             | 106,451                                       | 106,567                                       | 106                    | 0,567                            |
| 03/2017 | 113,232                           | 0                                           | няма                              | няма                                          | няма                   | няма                             | 113,232                                       | 113,799                                       | 113                    | 0,799                            |
| 04/2017 | 99,219                            | 0                                           | няма                              | няма                                          | няма                   | няма                             | 99,219                                        | 100,018                                       | 100                    | 0,018                            |

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **100 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **100 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

#### **17. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерии комплекс – 500 дка“**

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 10.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 2 373,490 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 20,452 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **2 477,888 MWh**;
- собствени нужди на централата – 124,850 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „ЕВН Електроразпределение“ ЕАД – 2 353,038 MWh;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW<sub>e</sub>**;

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“, през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20%;
- обща ефективност 84,50%;

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

- Основното гориво и на двете инсталации е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. средна стойност на външната температура в района на централата от **12,1 °C** е представена официална справка, издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;

- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **11.12.2012 г.**, а ДВГ-2 на **12.09.2015 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: и за двете **49,14 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
- топлинна енергия: и за двете **90,00 %** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е **спестеното гориво** от всяка инсталация **да е не по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 2 353,038 | –   | 2 353,038       | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 124,850 \text{ MWh}$ ;
- ЕЕ за собствено потребление –  $E_{собр. потребл.} = 0 \text{ MWh}$ ;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ –  $0 \text{ MWh}$ ;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на

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

- подавана към мрежата 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;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) са:

| Показатели           | Мярка | ДВГ-1 | ДВГ-2 |
|----------------------|-------|-------|-------|
| $\eta_{\text{общо}}$ | %     | 77,32 | 79,35 |
| $\Delta F$           | %     | 17,83 | 19,25 |

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тази за цялата централа, **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   | 2 079,016       | 2 079,016           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2 085,181       | 2 085,181           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5 385,725       | 5 385,725           | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 414,524         | 414,524             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 392,707         | 392,707             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1 017,246       | 1 017,246           | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2 493,540       | 2 493,540           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2 477,888       | 2 477,888           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 6 402,971       | 6 402,971           | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2 493,540 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:  
 $2\,477,888 \text{ MWh} - 124,850 \text{ MWh} = \mathbf{2\,353,038 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 477,888 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 477,888 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **2 353,038 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                 |                                                               |                                     |                                              |                                                                                                          |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик - НЯМА</b> |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител / „ЕВН България<br/>Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/</b> |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                      | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                                | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                             | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                                      | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 1 999,992                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 999,992                                                                                                | 1 999,992                                                     | 1 999                               | 0,992                                     |
| 12/2016                 | 2 631,870                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 2 631,870                                                                                                | 2 632,862                                                     | 2 632                               | 0,862                                     |
| 01/2017                 | 2 696,436                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 2 696,436                                                                                                | 2 697,298                                                     | 2 697                               | 0,298                                     |
| 02/2017                 | 2 420,202                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 2 420,202                                                                                                | 2 420,500                                                     | 2 420                               | 0,500                                     |
| 03/2017                 | 2 622,822                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 2 622,822                                                                                                | 2 623,322                                                     | 2 623                               | 0,322                                     |
| 04/2017                 | 2 353,038                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 2 353,038                                                                                                | 2 353,360                                                     | 2 353                               | 0,360                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **2 353 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме:** на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 2 353 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

#### **18. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия комплекс-200 дка“**

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 1 996,185 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 29,103 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **2 072,013 MWh**;
- собствени нужди на централата – 104,931 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – 1 967,082 MWh;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**.

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **12,1 °C** е представена официална справка, издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;

- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **11.12.2012 г.**, а **ДВГ-2** на **23.10.2013 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: и за двете **49,13%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: и за двете **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 1 967,082 | –   | 1 967,082       | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
  - ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 104,931 \text{ MWh}$ ;
  - 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;
  - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1 и ДВГ-2 са:

| Показател            | Мярка | ДВГ-1 | ДВГ-2 |
|----------------------|-------|-------|-------|
| $\eta_{\text{общо}}$ | %     | 77,63 | 80,01 |
| $\Delta F$           | %     | 18,70 | 20,40 |

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталациите: 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   | 573,961         | 573,961             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 602,997         | 602,997             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1 516,026       | 1 516,026           | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 488,451       | 1 488,451           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 469,016       | 1 469,016           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3 696,523       | 3 696,523           | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2 062,412       | 2 062,412           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2 072,013       | 2 072,013           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5 212,549       | 5 212,549           | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2 062,412 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:  
 $2\,072,013 \text{ MWh} - 104,931 \text{ MWh} = 1\,967,082 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 072,013 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за

инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 е по-голяма от 10% и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 072,013 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 967,082 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                 |                                                               |                                |                                              |                                                                                                          |                                                               |                                |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик - НЯМА</b> |                                                               |                                |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител / „ЕВН България<br/>Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/</b> |                                                               |                                |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                      | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                                | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                                                 |                                                                                   | MWh                                                             | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                                                      | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2016                 | 2 822,946                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 2 822,946                                                                                                | 2 822,946                                                     | 2 822                          | 0,946                                     |
| 12/2016                 | 3 166,092                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 3 166,092                                                                                                | 3 167,038                                                     | 2 632                          | 0,862                                     |
| 01/2017                 | 3 239,172                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 3 239,172                                                                                                | 3 240,034                                                     | 3 240                          | 0,034                                     |
| 02/2017                 | 2 828,430                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 2 828,430                                                                                                | 2 828,464                                                     | 2 828                          | 0,464                                     |
| 03/2017                 | 3 080,772                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 3 080,772                                                                                                | 3 081,236                                                     | 3 081                          | 0,236                                     |
| 04/2017                 | 1 967,082                                                       | 0                                                                                 | няма                                                            | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 1 967,082                                                                                                | 1 967,318                                                     | 1 967                          | 0,318                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 967 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 1 967 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

### **19. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44 от 10.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена електрическа енергия по фактури: 706,160 MWh;

- произведена електрическа енергия: **771,697 MWh**, в т.ч. реално отпусната електрическа енергия към ЕРП: 733,822 MWh;

- собствени нужди на централата: 37,875 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW<sub>e</sub>**;

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“, през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MW<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW<sub>t</sub>;

- електрическа ефективност 42,30 %;

- топлинна ефективност 42,20 %;

- обща ефективност 84,50 %.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **11,8°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ, филиал Плевен;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **09.12.2013 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,17 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

| Мярка | ВСИЧКО  | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|---------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 733,822 | –   | 733,822         | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка:  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 37,875 \text{ MWh}$ ;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1, са:
  - $\eta_{\text{общо}} = 78,07\%$ ;
  - $\Delta F = 18,58\%$ ;
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 769,415         | 769,415             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 771,697         | 771,697             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1 973,988       | 1 973,988           | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **769,415 MWh.**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$771,697 \text{ MWh} - 37,875 \text{ MWh} = 733,822 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **771,697 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **771,697 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **733,822 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                        |                                                          |                                         |                                |                                    |                                                                                       |                                         |                                |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                         |                                |                                    | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро<br>България“ АД – 20 kV/ |                                         |                                |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                        | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен                                          | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

|         |           | „Други“ |      | от минал период |      | период | снабдител | от минал период |       |       |
|---------|-----------|---------|------|-----------------|------|--------|-----------|-----------------|-------|-------|
|         | MWh       | MWh     | MWh  | MWh             | бр.  | MWh    | MWh       | MWh             | бр.   | MWh   |
| 11/2016 | 731,157   | 0       | няма | няма            | няма | няма   | 731,157   | 731,157         | 731   | 0,157 |
| 12/2016 | 1 035,491 | 0       | няма | няма            | няма | няма   | 1 035,491 | 1 035,648       | 1 035 | 0,648 |
| 01/2017 | 504,928   | 0       | няма | няма            | няма | няма   | 504,928   | 505,576         | 505   | 0,576 |
| 02/2017 | 1 162,743 | 0       | няма | няма            | няма | няма   | 1 162,743 | 1 163,319       | 1 163 | 0,319 |
| 03/2017 | 986,343   | 0       | няма | няма            | няма | няма   | 986,343   | 986,662         | 986   | 0,662 |
| 04/2017 | 733,822   | 0       | няма | няма            | няма | няма   | 733,822   | 734,484         | 734   | 0,484 |

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **734 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме:** на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **734 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

## **20. „Когрийн“ ООД**

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г. Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-39 от 11.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., в размер на **4 531,000 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**;
- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Параметрите на всяка от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
  - номинална електрическа мощност 3,333 MW<sub>e</sub>;
  - топлинна мощност 3,341 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 43,20%;
  - топлинна ефективност 43,30%;

– обща ефективност 86,50%.

• Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 кJ/nm<sup>3</sup>**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.03.2017 г. до 31.03.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **11,9°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Пловдив;

• И двете инсталации – **ДВГ-1 и ДВГ-2** – са въведени в експлоатация на **01.09.2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка от тях резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **49,13%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК       | Краен снабдител | Други   |
|-------|-----------|-----------|-----------------|---------|
| MWh   | 4 596,000 | 4 363,000 | –               | 233,000 |

• Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{сн} = E_{сн\ тец} =$  **161,000 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – **0 MWh**;

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „Други“ – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

• Изчисленията от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{общо}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1 и ДВГ-2, са:

| Показатели    | Мярка | ДВГ-1 | ДВГ-2 |
|---------------|-------|-------|-------|
| $\eta_{общо}$ | %     | 86,79 | 87,10 |
| $\Delta F$    | %     | 25,97 | 26,19 |

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. 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:

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 5 129,000       | 5 129,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4 757,000       | <b>4 757,000</b>    | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 11 370,265      | 11 370,265          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **5 129,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$4\,757,000 \text{ MWh} - 161,000 \text{ MWh} = \mathbf{4\,596,000 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – поотделно за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4 757,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4 757,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4 596,000 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                               |                                                               |                                |                                              |                                                             |                                                               |                                |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик</b><br>/НЕК ЕАД – 20 kV/ |                                                               |                                |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител - НЯМА</b> |                                                               |                                |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                                    | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител   | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                                           | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                         | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                       |
| няма                    | няма                                                            | няма                                                                              | няма                                                                          | няма                                                          | няма                           | няма                                         | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |
| 12/2016                 | 2 677,000                                                       | 40,000                                                                            | 2 637,000                                                                     | 2 637,000                                                     | 2 637                          | 0,000                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |
| 01/2017                 | 4 827,000                                                       | 407,000                                                                           | 4 420,000                                                                     | 4 420,000                                                     | 4 420                          | 0,000                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |
| 02/2017                 | 4 316,000                                                       | 291,000                                                                           | 4 025,000                                                                     | 4 025,000                                                     | 4 025                          | 0,000                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |
| 03/2017                 | 4 453,000                                                       | 270,000                                                                           | 4 183,000                                                                     | 4 183,000                                                     | 4 183                          | 0,000                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |
| 04/2017                 | 4 596,000                                                       | 233,000                                                                           | 4 363,000                                                                     | 4 363,000                                                     | 4 363                          | 0,000                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават за **4 363 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 4 363 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1**

**MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

## **21. „Оранжерии-Петров дол“ ООД**

„Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **12.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в размер на **1 192,635 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,000 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW<sub>t</sub>;

- мощност на енергоносителя 4,581 MW;

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **9,0°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;

- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **30.06.2014 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,65 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството

на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

| Мярка | ВСИЧКО    | НЕК | Краен снабдител | Други  |
|-------|-----------|-----|-----------------|--------|
| MWh   | 1 178,100 | –   | 1 158,300       | 19,800 |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 14\,535 \text{ MWh}$ ;

– 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 10 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1, са:

–  $\eta_{\text{общо}} = 85,20 \%$ ;

–  $\Delta F = 24,43 \%$ ;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели                       | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1 357,000       | 1 357,000           | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 192,635       | <b>1 192,635</b>    | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2 992,370       | 2 992,370           | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **1 357,000 MWh**.

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

**Информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$1\,192,635 \text{ MWh} - 14,535 \text{ MWh} = 1\,178,100 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 192,635 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 192,635 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 178,100 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са

първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                     |                                              |                                                                                      |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „Енерго-Про<br>Продажби“ АД – 10 kV/ |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                            | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                  | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 1 161,048                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 161,048                                                                            | 1 161,048                                                     | 1 161                               | 0,048                                     |
| 12/2016                 | 1 217,098                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 217,098                                                                            | 1 217,146                                                     | 1 217                               | 0,146                                     |
| 01/2017                 | 1 193,373                                                       | 33,000                                                                            | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 160,373                                                                            | 1 160,519                                                     | 1 160                               | 0,519                                     |
| 02/2017                 | 1 104,675                                                       | 330,000                                                                           | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 774,675                                                                              | 775,194                                                       | 775                                 | 0,194                                     |
| 03/2017                 | 1 225,950                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 225,950                                                                            | 1 226,144                                                     | 1 226                               | 0,144                                     |
| 04/2017                 | 1 178,100                                                       | 19,800                                                                            | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 158,300                                                                            | 1 158,444                                                     | 1 158                               | 0,444                                     |

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 158 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 1 158 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

## **22. „УМБАЛ - Проф. д-р Стоян Киркович“ АД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-45 от 12.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, в размер на **60,854 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин е **0,150 MW<sub>e</sub>**.

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

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,150 MW<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW<sub>t</sub>;

- електрическа ефективност 35,35 %;

- топлинна ефективност 47,51 %;

- обща ефективност 82,86 %;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура на въздуха в района на централата от **13,3°C** е представена справка.

- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **13.05.2011 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **46,69%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с **единична електрическа мощност до 1 MW**, е да има годишно спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|--------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 58,194 | –   | 58,194          | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{2,660 \text{ MWh}}$ ;

- закупени (и премахнати от собствените нужди) количества ЕЕ за производство = **10,500 MWh**;

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

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1, са:

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{84,18\%}$ ;

–  $\Delta F = 23,60\%$ ;

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели                       | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 80,598          | 80,598              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 60,854          | <b>60,854</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 168,027         | 168,027             | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **80,598 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$60,854 \text{ MWh} - 2,660 \text{ MWh} = \mathbf{58,194 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **60,854 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%**, въпреки че за инсталация с единична електрическа мощност до 1 MW се изисква само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво, като количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **60,854 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **58,194 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                |                                              |                                                                                                   |                                                               |                                |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „ЕВН България<br>Електроснабдяване“ ЕАД – 0,4 kV/ |                                                               |                                |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                         | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                                               | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2016                 | 83,886                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 83,886                                                                                            | 83,886                                                        | 83                             | 0,886                                     |
| 12/2016                 | 49,309                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 49,309                                                                                            | 50,195                                                        | 50                             | 0,195                                     |
| 01/2017                 | 32,852                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 32,852                                                                                            | 33,047                                                        | 33                             | 0,047                                     |
| 02/2017                 | 72,283                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 72,283                                                                                            | 72,330                                                        | 72                             | 0,330                                     |
| 03/2017                 | 74,777                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 74,777                                                                                            | 75,107                                                        | 75                             | 0,107                                     |
| 04/2017                 | 58,194                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                           | няма                                         | 58,194                                                                                            | 58,301                                                        | 58                             | 0,301                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **58 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 58 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

### **23. „Инертстрой-Калето“ АД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-46 от 16.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, в размер на **972,121 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW<sub>e</sub>**;
- В ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:
  - номинална електрическа мощност – 2,027 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 43,40 %;
  - топлинна ефективност 42,8 %;
  - обща ефективност 86,5 %;
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **11,9°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Плевен;
- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **19.02.2015 г.** (т.е. преди 2016 г. съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати

относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **49,24%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

| Мярка | ВСИЧКО  | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|---------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 972,121 | –   | 972,121         | –     |

• Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{32,000 \text{ MWh}}$ ;

– 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 „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1, са:

–  $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{82,65\%}$ ;

–  $\Delta F = \mathbf{23,14\%}$ ;

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 990,240         | 990,240             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 004,121       | 1 004,121           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2 413,004       | 2 413,004           | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **990,240 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$1\,004,121 \text{ MWh} - 32,000 \text{ MWh} = \mathbf{972,121 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 004,121 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 004,121 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **972,121 MWh**.
- За да се спазва изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                     |                                              |                                                                                       |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро<br>България“ АД – 20 kV/ |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                             | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                   | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 1 331,980                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 331,980                                                                             | 1 331,980                                                     | 1 331                               | 0,980                                     |
| 12/2016                 | 1 418,870                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 418,870                                                                             | 1 419,850                                                     | 1 419                               | 0,850                                     |
| 01/2017                 | 1 398,875                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 398,875                                                                             | 1 399,725                                                     | 1 399                               | 0,725                                     |
| 02/2017                 | 1 283,778                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 283,778                                                                             | 1 284,503                                                     | 1 284                               | 0,503                                     |
| 03/2017                 | 1 272,114                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 1 272,114                                                                             | 1 272,617                                                     | 1 272                               | 0,617                                     |
| 04/2017                 | 972,121                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                                | няма                                         | 972,121                                                                               | 972,738                                                       | 972                                 | 0,738                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **972 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 972 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, при спазване на изискванията за **точност, надеждност и невъзможност за подправяне**, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

### 24. „3-Пауър“ ООД

„3-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1618, Район Витоша, бул. „България“ № 102, бизнес център „Белисимо“ ет. 5, с **ЕИК 203652248** 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-36 от 22.05.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Оранжевиен комплекс“, находяща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“ за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. в размер на **66,272 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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 на **16.06.2011 г.** е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от **Държавен фонд „Земеделие“** в размер на **2 899 999 лв.** Не е получавало друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжевиен комплекс“ гр. Сливен е **2,430 MW<sub>e</sub>**.

- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS616GS-N.LC“, производство на „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,430 MW<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,45 MW<sub>t</sub>;

- електрическа ефективност 43,40 %;

- топлинна ефективност 42,80 %;

- обща ефективност 86,2 %.

- Видът на основното гориво е природен газ, като е записана в справката по чл. 4 ал. 4 от Наредбата стойност за долна работна калоричност 33 488 kJ/nm<sup>3</sup>, но тя не отговаря на тази вписана в приложения към документите „Среден сертификат на природен газ“, където е със стойност 8 231 kcal/nm<sup>3</sup> – т.е. отговаряща на **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- Дружеството е представило официална метеорологична справка, издадена от НИМХ-БАН, филиал-Пловдив, от която е видно, че за месец април 2017 г. средномесечната температура на въздуха е **11,4°C**.

- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **30.11.2010 г.** (т.е. преди 2016 г. съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,26 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (отговаря на Регламента);

- топлинна енергия: **90,00 %** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

| Мярка | ВСИЧКО | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|--------|-----|-----------------|-------|
| MWh   | 66,272 | –   | 66,272          | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка:  $E_{\text{сн}} = 4,928 \text{ MWh}$ ;
- в т.ч. ЕЕ закупена за производство:  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 2,000 \text{ MWh}$ ;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1, са:
  - $\eta_{\text{общо}} = 99,97 \%$ ;
  - $\Delta F = 36,84 \%$ ;
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:**

| ОБЩИ показатели за централата с ДВГ | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                     |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия            | MWh   | 67,200          | 67,200              | –                     | –            |
| Електрическа енергия                | MWh   | 71,200          | 71,200              | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото    | MWh   | 138,447         | 138,447             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **67,200 MWh.**

**След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, е констатирано, че посочената от дружеството калоричност на природния газ е невярна.** Работната група е извършила корекция, като в справката е поставена вярната **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>.**

**Вследствие на извършената корекция са получени следните резултати:**

- От общите показатели на ДВГ-1 (отнасящи се и за цялата централа) се променят само тоталната еквивалентна енергия на горивото и комбинираната еквивалентна енергия на горивото, които в случая съвпадат:  $F^T = F_{\text{комб.}} = 142,444 \text{ MWh}$ .
- Тази промяна на еквивалентната енергия на горивото води до изменение само на режимните фактори за обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ДВГ-1, като новите стойности са:
  - $\eta_{\text{общо}} = 97,16\%$ ;
  - $\Delta F = 35,01\%$ ;

**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 стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$71,200 \text{ MWh} - 4,928 \text{ MWh} = 66,272 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 71,200 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **71,200 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия,

измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **66,272 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                          |                                                               |                                   |                                              |                                                                                                  |                                                               |                                   |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик - НЯМА |                                                               |                                   |                                              | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител / „ЕВН България<br>Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/ |                                                               |                                   |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК               | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                        | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                      | MWh                                                           | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                           | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2016                 | 1 257,252                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                              | няма                                         | 1 257,252                                                                                        | 1 257,252                                                     | 1 257                             | 0,252                                     |
| 12/2016                 | 1 215,655                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                              | няма                                         | 1 215,655                                                                                        | 1 215,907                                                     | 1 215                             | 0,907                                     |
| 01/2017                 | 1 490,200                                                       | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                              | няма                                         | 1 490,200                                                                                        | 1 491,107                                                     | 1 491                             | 0,107                                     |
| 02/2017                 | 705,652                                                         | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                              | няма                                         | 705,652                                                                                          | 705,759                                                       | 705                               | 0,759                                     |
| 03/2017                 | 11,028                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                              | няма                                         | 11,028                                                                                           | 11,787                                                        | 11                                | 0,787                                     |
| 04/2017                 | 66,272                                                          | 0                                                                                 | няма                                                     | няма                                                          | няма                              | няма                                         | 66,272                                                                                           | 67,059                                                        | 67                                | 0,059                                     |

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **67 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „3-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 67 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

#### ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

##### 25. „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 **10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като: – количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 24 146,339 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**;
- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
  - **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с два регулируеми паротурбери и електрически генератор с номинална мощност 25 MW<sub>e</sub>;
  - **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротурбор и електрически генератор с номинална мощност 55 MW<sub>e</sub>;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **8 728 kJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средната стойност на външната температура от **8,8°C** са представени официални данни за град Перник с източник НИМХ – филиал Кюстендил (вече не е необходимо тя да се прилага, когато преобладаващото гориво не е газообразно);
- Инсталация **ТГ-4** е въведена в експлоатация на **28.04.1958 г.**, а **ТГ-5** на **30.08.1966 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
  - електрическа енергия: **39,93%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия (само по отношение на спомагателното гориво от природен газ) и за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида гориво (*отговаря на Регламента*);
  - топлинна енергия: **84,16%** за ТГ-4 и **83,84%** за ТГ-5 – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности от двата вида гориво – основно въглища и помощно природен газ – за к.п.д. на топлинната енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **кондензационна турбина** с регулируеми паротурбери (ТГ-4 и ТГ-5) трябва да е равна или по-голяма **от 80 %**;
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от инсталациите **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

| Мярка | ВСИЧКО     | НЕК        | Краен снабдител | Други   |
|-------|------------|------------|-----------------|---------|
| MWh   | 17 798,529 | 13 836,600 | 3 315,069       | 646,860 |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
  - ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{6\,908,947\,MWh}$ ;
  - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,468 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 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;
  - подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ), са следните:

| Показател            | Мярка | ТГ-4  | ТГ-5  |
|----------------------|-------|-------|-------|
| $\eta_{\text{общо}}$ | %     | 69,60 | 79,63 |
| $\Delta F$           | %     | 13,90 | 16,86 |

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталации ТГ-4 и ТГ-5, както и общите за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за инсталация ТГ-4    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 5 866,000       | 5 560,000           | 306,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1 774,836       | <b>1 392,224</b>    | –                     | 382,612      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 10 900,000      | 8 690,635           | 361,830               | 1 847,535    |

| Показатели за инсталация ТГ-5    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 73 712,429      | 73 235,000          | 477,429               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 22 932,640      | <b>22 754,115</b>   | –                     | 178,525      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 121 328,516     | 129 183,744         | 564,537               | 768,357      |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 79 528,429      | 78 795,000          | 783,429               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 24 707,476      | <b>24 146,339</b>   | –                     | 561,137      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 132 228,516     | 119 995,622         | 926,367               | 2 615,892    |

- Потребена топлинна енергия: **56 081,175 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че и при двете инсталации – ТГ-4 и ТГ-5 – те са по-големи от 10%, с което са покрили критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП общо за централата е сбора от изработените от тях количества комбинирани електрически енергии:

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = 24\,146,339 \text{ MWh};$

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

$24\,146,339 / 24\,707,476 = 0,977288724$  (97,73%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия –  $\text{ВЕКП}_{(\text{бруто})}$ , за да се получи колко е на изхода нетната високоефективна комбинирана електрическа енергия –  $\text{ВЕКП}_{(\text{нето})}$ :

$6\,908,947 \times 0,977288724 = 6\,752,036 \text{ MWh};$

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

$24\,146,339 \text{ MWh} - 6\,752,036 \text{ MWh} = 17\,394,303 \text{ MWh}$  – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-4 и ТГ-5 (кондензационни турбини с регулируеми пареоотбори) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях и съответно общо за централата, е в размер на 24 146,339 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4 и ТГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 146,339 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 394,303 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                                |                                                               |                                |                                              |                                                                                            |                                                               |                                |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежи<br><b>Обществен доставчик</b><br>/НЕК ЕАД – 110 kV/ |                                                               |                                |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител</b> /„ЧЕЗ Електро<br>България“ АД – 6 kV/ |                                                               |                                |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                                     | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                  | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                                            | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                                        | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2016                 | 16 032,069                                                      | 0                                                                                 | 11 824,426                                                                     | 11 824,426                                                    | 11 824                         | 0,426                                        | 4 207,643                                                                                  | 4 207,643                                                     | <b>4 207</b>                   | 0,643                                     |
| 12/2016                 | 13 464,785                                                      | 0                                                                                 | 8 400,720                                                                      | 8 401,146                                                     | <b>8 401</b>                   | 0,146                                        | 5 064,065                                                                                  | 5 064,708                                                     | 5 064                          | 0,708                                     |
| 01/2017                 | 8 723,258                                                       | 2 398,000                                                                         | 1 983,258                                                                      | 1 983,404                                                     | <b>1 983</b>                   | 0,404                                        | 4 342,000                                                                                  | 4 342,708                                                     | 4 342                          | 0,708                                     |
| 02/2017                 | 10 643,948                                                      | 89,648                                                                            | 6 018,583                                                                      | 6 018,987                                                     | 6 018                          | 0,987                                        | 4 535,717                                                                                  | 4 536,425                                                     | 4 536                          | 0,425                                     |
| 03/2017                 | 21 986,892                                                      | 0                                                                                 | 18 105,559                                                                     | 18 106,546                                                    | <b>18 106</b>                  | 0,546                                        | 3 881,332                                                                                  | 3 881,757                                                     | 3 881                          | 0,757                                     |
| 04/2017                 | 17 394,303                                                      | 242,634                                                                           | 13 836,600                                                                     | 13 837,146                                                    | 13 837                         | 0,146                                        | 3 315,069                                                                                  | 3 315,826                                                     | 3 315                          | 0,826                                     |

- От направената справка по месеци и по съответните мрежи на изнасяне от изхода на централата на произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите на **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месеците 11/2016 г. и 02/2017 г. отговарят на точния брой, като за останалите месеци от разглеждания период е установено, че са издадени/прехвърлени за месеците: 12/2016 г. с 1 бр. по-малко – 8 400 бр. вместо правилните 8 401 бр.; 01/2017 с 1 бр. в повече – 1 984 бр. вместо правилните 1 983 бр.; 03/2017 г. с 1 бр. по-малко – 18 105 бр. вместо правилните 18 106 бр., или общата рекапитулация за периода на ретроспективната справка е 1 бр. по-малко, поради което се прави компенсация за месец **април 2017 г.** и се издават за Обществения доставчик с 1 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 13 837 бр. се трансформират на **13 838 бр.**

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, като само за месец 11/2016 г. те са с 1 бр. в по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 4 208 бр. вместо правилните 4 207 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават с 1 бр. сертификати по-малко от изчислените, като те от 3 315 бр. се променят на **3 314 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме:** на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, да бъдат издадени/прехвърлени за: обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 13 838 бр., както и за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 3 314 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на

**високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

## **26. „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 **12.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **23 299,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**;

- 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<sub>e</sub>;

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

- турбогенератор ТГ-1 свързан на общ парен колектор, захранван с прегрята пара от котел-утилизатора и енергиен котел със стационарен номер 3. Видът и данните на турбогенератора са, както следва:

ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW<sub>e</sub>;

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 501 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **12,2°C** са представени официални данни за град Плевен с източник НИМХ – филиал Плевен;

- Инсталацията **КПГЦ** е въведена в експлоатация на **27.02.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **50,33%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай има наличие и на топла вода, и на пара, и на 1 880 t върнат кондензат, поради което референтната стойност на топла вода съвпада с тази на пара, защото 85%+5%=90%*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **КПГЦ**, трябва да е равна или по-голяма **от 80%**
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от **КПГЦ да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО     | НЕК        | Краен снабдител | Други |
|-------|------------|------------|-----------------|-------|
| MWh   | 21 735,000 | 18 140,000 | 3 595,000       | –     |

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
  - ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = 1\,564,000 \text{ MWh}$ ;
  - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ. = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността при разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
  - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за КПГЦ са:
  - $\eta_{\text{общо}} = 81,11\%$ ;
  - $\Delta F = 17,39\%$ ;
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация: КПГЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 30 337,000      | 30 224,000          | 113,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 23 299,000      | <b>23 299,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 66 117,000      | 65 992,000          | 125,000               | –            |

- Потребена топлинна енергия: **15 095,000 MWh.**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КПГЦ, покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:  
 $23\,299,000 \text{ MWh} - 1\,564,000 \text{ MWh} = 21\,735,000 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация КПГЦ **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3 299,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КПГЦ **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 299,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 735,000 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                                |                                                               |                                     |                                              |                                                                                              |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик</b><br>/НЕК ЕАД – 110 kV/ |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител</b> /, ЧЕЗ Електро<br>България” АД – 20 kV/ |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                                     | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                    | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                                                 |                                                                                   | MWh                                                                            | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                          | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 27 841,000                                                      | 0                                                                                 | 21 374,000                                                                     | 21 374,000                                                    | 21 374                              | 0,000                                        | 6 467,000                                                                                    | 6 467,000                                                     | 6 467                               | 0,000                                     |
| 12/2016                 | 29 862,000                                                      | 0                                                                                 | 22 263,000                                                                     | 22 263,000                                                    | 22 263                              | 0,000                                        | 7 599,000                                                                                    | 7 599,000                                                     | 7 599                               | 0,000                                     |
| 01/2017                 | 28 227,000                                                      | 5 422,500                                                                         | 14 681,000                                                                     | 14 681,000                                                    | 14 681                              | 0,000                                        | 8 123,500                                                                                    | 8 123,500                                                     | 8 123                               | 0,500                                     |
| 02/2017                 | 27 271,000                                                      | 284,000                                                                           | 19 348,000                                                                     | 19 348,000                                                    | 19 348                              | 0,000                                        | 7 639,000                                                                                    | 7 639,500                                                     | 7 639                               | 0,500                                     |
| 03/2017                 | 24 062,000                                                      | 0                                                                                 | 20 398,000                                                                     | 20 398,000                                                    | 20 398                              | 0,000                                        | 3 664,000                                                                                    | 3 664,500                                                     | 3 644                               | 0,500                                     |
| 04/2017                 | 21 735,000                                                      | 0                                                                                 | 18 140,000                                                                     | 18 140,000                                                    | 18 140                              | 0,000                                        | 3 595,000                                                                                    | 3 595,500                                                     | 3 595                               | 0,500                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, поради което не се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават **18 140 бр.**

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, поради което не се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават сертификати с еднакъв брой на изчислените – **3 595 бр.** Необходимо е да се направи уточнение за изработената от централата електрическа енергия през периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., че в мотивите на Решение № С-3 от 15.02.2017 г. е отбелязана правилната стойност за изнесената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство в размер на **6 467,000 MWh**, но при попълването на Регистъра на сертификатите е допусната техническа грешка, която е отстранена.

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени/прехвърлени за: обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 18 140 бр., както и за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 3 595 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

## **27. „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 **10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 20 008,000 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 14 890,400 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 14 158,500 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 14 154,180 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 4,320 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**.
- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – **ТГ-8/ТГ-8А** – 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<sub>e</sub>, като на изхода ѝ е каскадно присъединена **ТГ-8А** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-2194/30.11.2015 г.) – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW<sub>e</sub>;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **10,8°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;
- Инсталация **ТГ-8/ТГ-8А** е въведена в експлоатация на **22.12.2015 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
  - електрическа енергия: **49,99%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
  - топлинна енергия: **87,96%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговарят на Регламента – т.е. в конкретния случай са равни на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в*

комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат);

- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-8/ТГ-8А (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО     | НЕК        | Краен снабдител | Други |
|-------|------------|------------|-----------------|-------|
| MWh   | 14 890,401 | 14 885,748 | 4,653           | –     |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 5\,117,599\text{ MWh}$ ;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,000 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ТГ-8/ТГ-8А, са:

- $\eta_{\text{общо}} = 90,92\%$ ;

- $\Delta F = 16,65\%$ ;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ТГ-8/ТГ-8А, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-8/ТГ-8А и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                               |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                      | MWh   | 86 419,903      | 74 463,747          | 11 956,156            | –            |
| Електрическа енергия                          | MWh   | 20 008,000      | <b>20 008,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото              | MWh   | 118 305,857     | 103 912,030         | 14 393,827            | –            |

- Потребена топлинна енергия: **73 362,324 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{вк}} = 13\,407,461\text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на двата електрогенератора на комбинираната инсталация ТГ-8/ТГ-8А, покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$20\,008,000\text{ MWh} - 5\,117,599\text{ MWh} = 14\,890,401\text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ТГ-8/ТГ-8А е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно

наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 20 008,000 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 008,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 890,401 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                                |                                                               |                                     |                                              |                                                                                             |                                                               |                                     |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик</b><br>/НЕК ЕАД – 110 kV/ |                                                               |                                     |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител</b> /, ЧЕЗ Електро<br>България” АД – 6 kV/ |                                                               |                                     |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                                     | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                   | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                                            | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                         | MWh                                                           | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2016                 | 17 804,046                                                      | 0                                                                                 | 17 797,575                                                                     | 17 797,575                                                    | <b>17 797</b>                       | 0,575                                        | 6,471                                                                                       | 6,471                                                         | 6                                   | 0,471                                     |
| 12/2016                 | 18 457,458                                                      | 0                                                                                 | 18 449,916                                                                     | 18 450,491                                                    | 18 450                              | 0,491                                        | 7,542                                                                                       | 8,013                                                         | <b>8</b>                            | 0,013                                     |
| 01/2017                 | 18 581,973                                                      | 0                                                                                 | 18 571,216                                                                     | 18 571,707                                                    | 18 571                              | 0,707                                        | 10,757                                                                                      | 10,770                                                        | <b>10</b>                           | 0,770                                     |
| 02/2017                 | 35 307,672                                                      | 0                                                                                 | 35 299,653                                                                     | 35 300,360                                                    | 35 300                              | 0,360                                        | 8,019                                                                                       | 8,789                                                         | 8                                   | 0,789                                     |
| 03/2017                 | 25 291,158                                                      | 0                                                                                 | 25 285,136                                                                     | 25 285,496                                                    | 25 285                              | 0,496                                        | 6,022                                                                                       | 6,811                                                         | 6                                   | 0,811                                     |
| 04/2017                 | 14 890,401                                                      | 0                                                                                 | 14 885,748                                                                     | 14 886,244                                                    | 14 886                              | 0,244                                        | 4,653                                                                                       | 5,464                                                         | 5                                   | 0,464                                     |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, като само за месец 11/2016 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 17 798 бр. вместо правилните 17 797 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр. сертификати по-малко от изчислените, като те от 14 886 бр. се променят на **14 885 бр.**

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за крайния снабдител **„ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, но за месец 12/2016 г. те са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 7 бр. вместо правилните 8 бр., а за месец 01/2017 г. са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 11 бр. вместо правилните 10 бр., или общата рекапитулация през разглеждания период е, че сертификатите в плюс и минус взаимно се унищожават, поради което за месец **април 2017 г.** се издават **5 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 14 885 бр.**, както и за крайния снабдител **„ЧЕЗ Електро България“ АД 5 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

## 28. „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 10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 25 854,959 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 19 385,615 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 19 196,727 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 17 609,847 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 1 586,880 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**.
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-1 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са разделени в два отделни блока, като следва:
  - Първият блок включва енергийни котли със станционни номера от 1 и 2 на общ парен колектор, от който с пара се захранва инсталация **ТГ-1** (и ТГ-2, когато работи), като тя е **кондензационна турбина** с два регулируеми пареоотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;
  - Вторият блок включва енергийни котли със станционни номера 6 и 7 на общ парен колектор от който с пара се захранва инсталация **ТГ-5 – турбина с противоналягане** с един регулируем пареоотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW<sub>e</sub>;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;
- За посочената от дружеството, относно периода – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **10,8°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;
- Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **14.05.1964 г.**, а **ТГ-5** на **29.09.1988 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
  - електрическа енергия: **49,81%** – еднаква за ТГ-1 и ТГ-5, която би трябвало да е с

приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **87,55%** за ТГ-1 и **89,06%** за ТГ-5 – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай за всяка от тях е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация: **ТГ-1** (кондензационна турбина с регулируеми пароотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

• Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО     | НЕК        | Краен снабдител | Други |
|-------|------------|------------|-----------------|-------|
| MWh   | 19 385,615 | 17 431,876 | 1 953,739       | –     |

• Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 6\,469,344 \text{ MWh}$ ;

– 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 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ), за двете инсталации през разглеждания период, са следните:

| Показател            | Мярка | ТГ-1  | ТГ-5  |
|----------------------|-------|-------|-------|
| $\eta_{\text{общо}}$ | %     | 80,39 | 85,75 |
| $\Delta F$           | %     | 11,22 | 12,88 |

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталации ТГ-1 и ТГ-5 и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

| Показатели за инсталация <b>ТГ-1</b> | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                      |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия             | MWh   | 11 410,000      | 11 410,000          | –                     | –            |
| Електрическа енергия                 | MWh   | 4 870,771       | 4 870,771           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото     | MWh   | 20 252,000      | 20 252,000          | –                     | –            |

| Показатели за инсталация <b>ТГ-5</b> | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                      |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия             | MWh   | 65 482,000      | 65 063,000          | 419,000               | –            |
| Електрическа енергия                 | MWh   | 20 984,188      | 20 984,188          | –                     | –            |

|                                  |     |             |             |         |   |
|----------------------------------|-----|-------------|-------------|---------|---|
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 100 820,000 | 100 341,000 | 479,000 | – |
|----------------------------------|-----|-------------|-------------|---------|---|

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 76 892,000      | 76 473,000          | 419,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 25 854,959      | <b>25 854,959</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 121 072,000     | 120 593,000         | 479,000               | –            |

• Потребена топлинна енергия: **97 307,572 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{вк}} = 47\,730,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$25\,854,959 \text{ MWh} - 6\,469,344 \text{ MWh} = \mathbf{19\,385,615 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е **по-голяма от 80 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на  $4\,870,771 \text{ MWh}$ ;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на  $20\,984,188 \text{ MWh}$ ;

• Общата брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на  $25\,854,959 \text{ MWh}$ ;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от инсталациите – ТГ-1 и ТГ-5 – е **по-голяма от 10 %** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на  **$25\,854,959 \text{ MWh}$** ;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на  **$19\,385,615 \text{ MWh}$** .

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                               |                                                              |                                                                                |                                                 |                      |                                  |                                                                                           |                                                 |                      |                                  |
|-------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|
| За месец                | Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец | Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик</b><br>/НЕК ЕАД – 110 kV/ |                                                 |                      |                                  | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител /, ЧЕЗ Електро България ” АД – 6 kV/</b> |                                                 |                      |                                  |
|                         |                                               |                                                              | Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК                                              | Изнесена на плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител                                             | Изнесена на плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
|                         | MWh                                           | MWh                                                          | MWh                                                                            | MWh                                             | бр.                  | MWh                              | MWh                                                                                       | MWh                                             | бр.                  | MWh                              |
| 11/2016                 | 53 433,045                                    | 0                                                            | 51 427,263                                                                     | 51 427,263                                      | 51 427               | 0,263                            | 2 005,782                                                                                 | 2 005,782                                       | <b>2 005</b>         | 0,782                            |
| 12/2016                 | 63 765,820                                    | 0                                                            | 61 751,332                                                                     | 61 751,595                                      | 61 751               | 0,595                            | 2 014,488                                                                                 | 2 015,270                                       | <b>2 015</b>         | 0,270                            |
| 01/2017                 | 64 156,823                                    | 0                                                            | 61 594,407                                                                     | 61 595,002                                      | <b>61 595</b>        | 0,002                            | 2 562,416                                                                                 | 2 562,686                                       | <b>2 562</b>         | 0,686                            |
| 02/2017                 | 51 829,126                                    | 0                                                            | 49 517,110                                                                     | 49 517,112                                      | 49 517               | 0,112                            | 2 312,016                                                                                 | 2 312,702                                       | 2 312                | 0,702                            |
| 03/2017                 | 51 480,385                                    | 0                                                            | 49 206,670                                                                     | 49 206,782                                      | <b>49 206</b>        | 0,782                            | 2 273,715                                                                                 | 2 274,417                                       | 2 274                | 0,417                            |

|         |            |   |            |            |        |       |           |           |       |       |
|---------|------------|---|------------|------------|--------|-------|-----------|-----------|-------|-------|
| 04/2017 | 19 385,615 | 0 | 17 431,876 | 17 432,658 | 17 432 | 0,658 | 1 953,739 | 1 954,156 | 1 954 | 0,156 |
|---------|------------|---|------------|------------|--------|-------|-----------|-----------|-------|-------|

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г. и 02/2017 г., отговарят на точния брой, като само за месец 01/2017 г. те са с 1 бр. в по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 61 594 бр. вместо правилните 61 595 бр., а за месец 03/2017 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 49 207 бр. вместо правилните 49 206 бр., или общата рекапитулация през разглеждания период е, че сертификатите в плюс и минус взаимно се унищожават, поради което за месец **април 2017 г.** се издават **17 432 бр.**
- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, обаче за месец 11/2016 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 2 006 бр. вместо правилните 2 005 бр., за месец 12/2016 са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 2014 бр. вместо правилните 2015 бр., а за месец 01/2017 г. са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 2 563 бр. вместо правилните 2 562 бр., или общата рекапитулация за периода на ретроспективната справка е 1 бр. в повече, поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за крайния снабдител с 1 бр. сертификати по-малко от изчислените, като те от 1 954 бр. се променят на **1 953 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени/прехвърлени за: обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 17 432 бр., както и за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 1 953 бр., сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

## **29. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16 от 10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., като е записало следните няколко стойности:

- Количество брутна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **23 829,050 MWh**, в т.ч.:
  - от Инсталация 1 „Коген“ – 23 829,050 MWh, в т.ч. високоефективна комбинирана брутна електрическа енергия **23 829,050 MWh**;
  - от Инсталация 2 ТГ-2 – 0 MWh;
  - от Инсталация 3 ТГ-3 – 0 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. 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<sub>e</sub>, 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<sub>e</sub>.

- Видът на основното гориво за инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“) е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm<sup>3</sup>**;

- За посочената от дружеството, относно разглеждания времеви период, средна стойност на външната температура от **13,197°C** за гр. Пловдив е представена информация от измервания на НИМХ, допълнена и с графика на ежедневните температури.

- Инсталация **КПГЦ** (№ 1 „Коген“) е въведена в експлоатация на **09.12.2011 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **50,62%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **85,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е референтната стойност за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара, тъй като ГТ и КУ с допълнителна горивна система се явяват като парогенератори и за ТГ-4, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталацията № 1 „Коген“ (комбиниран парогазов цикъл), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е годишно спестеното гориво от всяка инсталация **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО     | НЕК        | Краен снабдител | Други   |
|-------|------------|------------|-----------------|---------|
| MWh   | 23 102,561 | 22 350,111 | 0,00            | 752,450 |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 726,489 \text{ MWh}$ ;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1,049 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 мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за инсталация **КПГЦ** (№ 1 „Коген“) са:

-  $\eta_{\text{общо}} = 80,42\%$ ;

-  $\Delta F = 23,18\%$ ;

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

| Показатели за <b>КПГЦ</b>        | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 19 320,758      | 19 238,333          | 82,425                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 23 829,050      | <b>23 829,050</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 53 649,055      | 53 552,084          | 96,971                | –            |

• Потребена топлинна енергия: **19 318,148 MWh.**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация **КПГЦ** (№1 „Коген“) покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

23 829,050 MWh – 726,489 MWh = **23 102,561 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация **КПГЦ** (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 23 829,050 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация за инсталация **КПГЦ** (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 829,050 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 102,561 MWh.**

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                        |                                                                                |                                         |                                |                                    |                                                             |                                         |                                |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик</b><br>/НЕК ЕАД – 110 kV/ |                                         |                                |                                    | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител - НЯМА</b> |                                         |                                |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                        | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                                     | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен                | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

|         |            | „Други“    |            | от минал период |               | период | снабдител | от минал период |      |      |
|---------|------------|------------|------------|-----------------|---------------|--------|-----------|-----------------|------|------|
|         | MWh        | MWh        | MWh        | MWh             | бр.           | MWh    | MWh       | MWh             | бр.  | MWh  |
| 11/2016 | 31 593,631 | 0          | 31 593,631 | 31 593,631      | 31 593        | 0,631  | няма      | няма            | няма | няма |
| 12/2016 | 36 363,678 | 0          | 36 363,678 | 36 364,309      | 36 364        | 0,309  | няма      | няма            | няма | няма |
| 01/2017 | 44 649,804 | 12 461,270 | 32 188,534 | 32 188,843      | 32 188        | 0,843  | няма      | няма            | няма | няма |
| 02/2017 | 32 418,177 | 3 328,000  | 29 090,177 | 29 091,020      | <b>29 091</b> | 0,020  | няма      | няма            | няма | няма |
| 03/2017 | 32 266,034 | 16,000     | 32 250,034 | 32 250,054      | 32 250        | 0,054  | няма      | няма            | няма | няма |
| 04/2017 | 23 102,561 | 752,450    | 22 350,111 | 22 350,165      | 22 350        | 0,165  | няма      | няма            | няма | няма |

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, като само за месец 02/2017 г. те са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 29 090 бр. вместо правилните 29 091 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 22 350 бр. се променят на **22 351 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 22 351 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

### **30. „Брикел“ ЕАД**

„Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с **ЕИК 123526494**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18 от 10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 27 084,186 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**;

• През разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. в централата не са били в експлоатация инсталаци ТГ-3 и ТГ-4, като останалите две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 – са работили** и всяка от тях е с **кондензационна турбина с два регулируеми паротбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;

• Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **10 431 кJ/kg**;

• Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **01.12.1960 г.**, а **ТГ-2** е въведена на **21.04.1961 г.** (като неработилите през този период: ТГ-3 е въведена на 19.09.1961 г., а ТГ-4 на 14.04.1962 г. – т.е. и двете работили през периода са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **39,09%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища и мазут (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **81,026%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно двата вида гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия само с водна пара, пропорционално за лигнитни въглища и мазут, като няма наличие на върнат кондензат*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за всяка от инсталациите **ТГ-1 и ТГ-2** (кондензационни турбини с регулируеми пареоотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

• Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

| Мярка | ВСИЧКО     | НЕК        | Краен снабдител | Други |
|-------|------------|------------|-----------------|-------|
| MWh   | 16 399,799 | 16 399,799 | 0,00            | 0,00  |

• Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{10\ 684,387\ MWh}$ ;

– в т.ч.  $E_{с\text{собств.потребл.}(ф\text{илиал})} = 1\ 696,338\ MWh$  (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

– подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

• Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{общо}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за инсталациите са:

| Показатели    | Мярка | ТГ-1  | ТГ-2  |
|---------------|-------|-------|-------|
| $\eta_{общо}$ | %     | 80,51 | 81,12 |
| $\Delta F$    | %     | 20,25 | 20,85 |

Общите показатели, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталации ТГ-1 и ТГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за инсталация ТГ-1    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 44 523,000      | 43 245,000          | 1 278,000             | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 13 973,298      | <b>13 973,298</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 72 564,000      | 71 073,000          | 1 491,000             | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-2 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                               |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |

|                                  |     |            |                   |           |   |
|----------------------------------|-----|------------|-------------------|-----------|---|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 41 854,000 | 40 576,000        | 1 278,000 | – |
| Електрическа енергия             | MWh | 13 110,888 | <b>13 110,888</b> | –         | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 67 676,000 | 66 184,000        | 1 492,000 | – |

| ОБЩО за централата               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 86 377,000      | 83 821,000          | 2 556,000             | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 27 084,186      | <b>27 084,186</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 140 240,000     | 137 257,000         | 2 983,000             | –            |

• Потребена топлинна енергия: **83 235,240 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1 и ТГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

27 084,186 MWh – 10 684,387 MWh = **16 399,799 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ , като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

**Изводи:**

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 27 084,186 MWh;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **27 084,186 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 399,799 MWh**;

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                               |                                                              |                                                                         |                                               |                        |                                  |                                                      |                                               |                        |                                  |
|-------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|------------------------|----------------------------------|
| За месец                | Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец | Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“ | Издаване сертификати мрежа<br>Обществен доставчик<br>/НЕК ЕАД – 110 kV/ |                                               |                        |                                  | Издаване сертификати мрежа<br>Краен снабдител - НЯМА |                                               |                        |                                  |
|                         |                                               |                                                              | Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК                                       | Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период | Издаде-ни серти-фикати | Дробен остатък за следващ период | Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител        | Изнесе-на 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                              |
| 11/2016                 | 37 889,975                                    | 0                                                            | 37 889,975                                                              | 37 889,975                                    | 37 889                 | 0,975                            | няма                                                 | няма                                          | няма                   | няма                             |
| 12/2016                 | 35 779,899                                    | 0                                                            | 35 779,899                                                              | 35 780,874                                    | 35 780                 | 0,874                            | няма                                                 | няма                                          | няма                   | няма                             |
| 01/2017                 | 21 314,044                                    | 1 035,544                                                    | 20 278,500                                                              | 20 279,374                                    | <b>20 279</b>          | 0,374                            | няма                                                 | няма                                          | няма                   | няма                             |
| 02/2017                 | 29 955,128                                    | 0                                                            | 29 955,128                                                              | 29 955,502                                    | <b>29 955</b>          | 0,502                            | няма                                                 | няма                                          | няма                   | няма                             |
| 03/2017                 | 26 594,852                                    | 0                                                            | 26 594,852                                                              | 26 595,354                                    | <b>26 595</b>          | 0,354                            | няма                                                 | няма                                          | няма                   | няма                             |
| 04/2017                 | 16 399,799                                    | 0                                                            | 16 399,799                                                              | 16 400,153                                    | 16 400                 | 0,153                            | няма                                                 | няма                                          | няма                   | няма                             |

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците 11/2016 г. и 12/2016 г. отговарят на точния брой, като за останалите месеци от разглеждания период е установено, че са издадени/прехвърлени за месеците: 01/2017 г. с 1 бр. по-малко – 20 278 бр. вместо правилните 20 279 бр.; 02/2017 с 1 бр. в повече – 29 956 бр. вместо правилните 29 955 бр.; 03/2017 г. с 1 бр. по-малко – 26 594 бр. вместо правилните 26 595 бр., или общата рекапитулация за периода на ретроспективната справка е 1 бр. по-малко, поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 16 400 бр. се променят на **16 401 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 16 401 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

### **31. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **12.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 13 143,312 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1 с кондензационна турбина с два регулируеми паротурбодвигатели и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **9 664 kJ/kg**;

- Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **16.11.1970 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **39,49%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища и мазут (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **83,81%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара за двата вида гориво – основно лигнитни въглища и спомагателно мазут, като няма наличие на върнат кондензат*);

• Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталация ТГ-1 (кондензационна турбина с регулируеми пареоотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

• Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от инсталацията да **не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

| Мярка | ВСИЧКО     | НЕК       | Краен снабдител | Други     |
|-------|------------|-----------|-----------------|-----------|
| MWh   | 11 668,562 | 9 819,700 | 0,00            | 1 848,862 |

• Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{3\,885,836\,MWh}$ ;

– 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 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за ТГ-1 са:

–  $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{72,88\,\%}$ ;

–  $\Delta F = \mathbf{22,27\,\%}$ ;

• Общите показатели, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-1             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 30 981,376      | 29 259,376          | 1 722,000             | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 15 554,398      | <b>13 143,312</b>   | –                     | 2 411,086    |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 63 630,870      | 53 006,019          | 2 140,194             | 8 484,657    |

• Потребена топлинна енергия: **19 537,508 MWh**.

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

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

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

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = \mathbf{13\,143,312\,MWh}$ ;

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

$13\,143,312 / 15\,554,398 = 0,844990112$  (84,50%) – дял брутна високоэффективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода нетната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(нето)</sub>:

$$3\,885,836 \times 0,844990112 = 3\,283,493 \text{ MWh};$$

• Следователно ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

13 143,312 MWh – 3 283,493 MWh = **9 859,819 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е<sub>нето</sub>.

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ТГ-1 е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 13 143,312 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 143,312 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9 859,819 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                               |                                                              |                                                                                |                                               |                        |                                  |                                                             |                                               |                        |                                  |
|-------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|------------------------|----------------------------------|-------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|------------------------|----------------------------------|
| За месец                | Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец | Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик</b><br>/НЕК ЕАД – 110 kV/ |                                               |                        |                                  | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител - НЯМА</b> |                                               |                        |                                  |
|                         |                                               |                                                              | Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК                                              | Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период | Издаде-ни серти-фикати | Дробен остатък за следващ период | Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител               | Изнесе-на 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                              |
| 11/2016                 | 12 589,217                                    | 3 159,717                                                    | 9 429,500                                                                      | 9 429,500                                     | 9 429                  | 0,500                            | няма                                                        | няма                                          | няма                   | няма                             |
| 12/2016                 | 11 552,304                                    | 1 372,104                                                    | 10 180,200                                                                     | 10 180,700                                    | 10 180                 | 0,700                            | няма                                                        | няма                                          | няма                   | няма                             |
| 01/2017                 | 3 872,829                                     | 816,829                                                      | 3 056,000                                                                      | 3 056,700                                     | 3 056                  | 0,700                            | няма                                                        | няма                                          | няма                   | няма                             |
| 02/2017                 | 5 387,175                                     | 0                                                            | 5 387,175                                                                      | 5 387,875                                     | 5 387                  | 0,875                            | няма                                                        | няма                                          | няма                   | няма                             |
| 03/2017                 | 11 905,177                                    | 325,677                                                      | 11 579,500                                                                     | 11 580,375                                    | 11 580                 | 0,375                            | няма                                                        | няма                                          | няма                   | няма                             |
| 04/2017                 | 9 859,819                                     | 40,119                                                       | 9 819,700                                                                      | 9 820,075                                     | 9 820                  | 0,075                            | няма                                                        | няма                                          | няма                   | няма                             |

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г. и 02/2017 г., отговарят на точния брой, като само за месец 03/2017 г. те са с 1 бр. в по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 11 579 бр. вместо правилните 11 580 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 9 820 бр. се променят на **9 821 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 9 821 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност,**

надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

### 32. „Топлофикация – Русе“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20 от 12.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 24 029,509 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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<sub>e</sub>**, в т.ч. **120 MW<sub>e</sub>** 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. Те са свързани на общ парен колектор към енергийни котли със стационарни номера 7 и 8. **ТГ-5 и ТГ-6 са кондензационни турбини** с по два регулируеми пароотбори и всяка от тях с електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;

- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **23 877 kJ/kg**;

Допълнително, към останалите изискуеми документи от Наредбата, дружеството е представило Приложение № 4 със заглавие: „Пояснителна информация относно предоставените данни за определяне на количеството електрическа енергия, произведена в „Топлофикация-Русе“ ЕАД по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.“ В нея се съдържат данни и изчисления свързани с референтните стойности от Регламента относно: делът на всяко от използваните горива – **въглища** (антрацитни/черни) **95,65%**, **природен газ** **0,52%** и биомаса **3,83%**, както и пропорционално изчислените корекционни коефициенти за свързването към съответните мрежи с няколко нива на напрежение по следния начин – **0,960** за продажби на НЕК ЕАД (110 kV и 6 kV), **0,950** за продажба на „Други“ (110 kV, 20 kV, 6 kV и 0,4 kV).

- Инсталация **ТГ-6** е въведена в експлоатация на **10.05.1984 г.**, а **ТГ-5** на **10.05.1985 г.** (т.е. и двете са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **40,03%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища (антрацитни/черни) и природен газ (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **88,05%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно двата вида

гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за въглища и природен газ, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 (кондензационни турбини с регулируеми паротурбини), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО     | НЕК        | Краен снабдител | Други     |
|-------|------------|------------|-----------------|-----------|
| MWh   | 21 522,013 | 17 801,820 | 2 046,880       | 1 673,313 |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 4\,458,947 \text{ MWh}$ ;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

За по-голяма яснота дружеството е приложило следната таблица:

| Показатели                                       | Мярка | април 2017 г.     |
|--------------------------------------------------|-------|-------------------|
| <b>ЕЕ бруто</b>                                  | MWh   | <b>25 980,960</b> |
| ЕЕ за собствени нужди (в период на производство) | MWh   | 4 458,947         |
| <b>ЕЕ нето</b> (по електромери)                  | MWh   | <b>21 522,013</b> |
| ЕЕ продажби на НЕК                               | MWh   | 17 801,820        |
| ЕЕ продажби на Енерго Про                        | MWh   | 2 046,880         |

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

– подавана към мрежите с напрежение 6 kV и 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,960 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества (*изчисленията са приложени в описаната по-горе допълнителна справка*);

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата на „Други“ – **0,950 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества на използваните мрежи: 110 kV, 20 kV и 0,4 kV (*подробно описани в допълнителната справка*);

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за инсталация ТГ-6 са:

| Показатели           | Мярка | ТГ-5  | ТГ-6  |
|----------------------|-------|-------|-------|
| $\eta_{\text{общо}}$ | %     | 76,73 | 76,19 |
| $\Delta F$           | %     | 20,67 | 20,75 |

Общите показатели, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. 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   | 35 628,474      | 31 818,966          | 3 819,508             | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 16 322,688      | <b>15 171,283</b>   | –                     | 1 151,405    |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 67 016,135      | 58 738,912          | 4 278,100             | 3 999,122    |

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

|                                  | ка  | енергия    | на енергия       | топлинна  | електрическа |
|----------------------------------|-----|------------|------------------|-----------|--------------|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 20 714,744 | 18 470,030       | 2 244,714 | –            |
| Електрическа енергия             | MWh | 9 658,272  | <b>8 858,226</b> | –         | 800,046      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 39 433,598 | 34 158,881       | 2 514,227 | 1 036,159    |

| Показатели за централата         | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 56 353,218      | 50 288,996          | 6 064,222             | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 25 980,960      | <b>24 029,509</b>   | –                     | 1 951,451    |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 106 449,735     | 92 897,793          | 6 792,327             | 2 760,490    |

- Потребена топлинна енергия: **27 894,626 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че и при двете инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – те са по-големи от 10%, с което са покрили критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП общо за централата е сбора от изработените от тях количества комбинирани електрически енергии:

$BEKP_{\text{бруто}} = 24\,029,509 \text{ MWh}$ ;

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

$24\,029,509 / 25\,980,960 = 0,924889217 (92,49\%)$  – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия –  $BEKP_{\text{(бруто)}}$ , за да се получи колко е на изхода  $BEKP_{\text{(нето)}}$ :

$4\,458,947 \times 0,924889217 = 4\,124,032 \text{ MWh}$ ;

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

$24\,029,509 \text{ MWh} - 4\,124,032 \text{ MWh} = 19\,905,477 \text{ MWh}$  – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 15 171,283 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 8 858,226 MWh;

- За централата общото количество брутна комбинирана електрическа енергия през разглеждания период е в размер на 24 029,509 MWh;

- Отчетена **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 029,509 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **19 905,477 MWh**.

- За да се спазва изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се

отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                                       |                                                               |                                |                                              |                                                                                            |                                                               |                                |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежи<br><b>Обществен доставчик</b><br>/НЕК ЕАД – 110 kV и 6 kV/ |                                                               |                                |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител</b> /„Енерго-Про<br>Продажби“ АД – 20 kV/ |                                                               |                                |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                                            | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител                                  | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                                             | MWh                                                                               | MWh                                                                                   | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                                        | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2016                 | 18 071,380                                                      | 102,780                                                                           | 15 709,905                                                                            | 15 709,905                                                    | <b>15 709</b>                  | 0,905                                        | 2 258,695                                                                                  | 2 258,695                                                     | 2 258                          | 0,695                                     |
| 12/2016                 | 16 028,088                                                      | 92,888                                                                            | 13 295,770                                                                            | 13 296,675                                                    | 13 296                         | 0,675                                        | 2 639,430                                                                                  | 2 640,125                                                     | <b>2 640</b>                   | 0,125                                     |
| 01/2017                 | 14 724,292                                                      | 8 725,382                                                                         | 4 491,240                                                                             | 4 491,915                                                     | 4 491                          | 0,915                                        | 1 507,670                                                                                  | 1 507,795                                                     | 1 507                          | 0,795                                     |
| 02/2017                 | 13 694,996                                                      | 1 277,796                                                                         | 9 310,610                                                                             | 9 311,525                                                     | 9 311                          | 0,525                                        | 3 106,590                                                                                  | 3 107,385                                                     | <b>3 107</b>                   | 0,385                                     |
| 03/2017                 | 18 555,641                                                      | 72,691                                                                            | 15 126,800                                                                            | 15 127,325                                                    | 15 127                         | 0,325                                        | 3 356,150                                                                                  | 3 356,535                                                     | 3 356                          | 0,535                                     |
| 04/2017                 | 19 905,477                                                      | 56,777                                                                            | 17 801,820                                                                            | 17 802,145                                                    | 17 802                         | 0,145                                        | 2 046,880                                                                                  | 2 047,415                                                     | 2 047                          | 0,415                                     |

• От направената справка по месеци и по съответните мрежи на изнасяне от изхода на централата на произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите на **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месеците: 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, като само за месец 11/2016 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 15 710 бр. вместо правилните 15 709 бр., поради което се прави компенсация за месец **април 2017 г.** и се издават за Обществения доставчик с 1 бр. сертификати по-малко от изчислените, като те от 17 802 бр. се трансформират на **17 801 бр.**

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месеците: 11/2016 г., 01/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, обаче за месец 12/2016 г. те са с 1 бр. по-малко – т.е. прехвърлени са 2 639 бр. вместо правилните 2 640 бр., а също и за месец 02/2017 са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 3 106 бр. вместо правилните 3 107 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за крайния снабдител с 2 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 2 047 бр. се променят на **2 049 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени/прехвърлени за: обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 17 801 бр. и към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 2 049 бр., сертификата за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

### **33. „Девен“ АД**

„Девен“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, П.К. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 103004325** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-047-03 от 06.12.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-047-03 от 13.12.2004 г.; № И2-Л-047-03 от 05.06.2006 г.; № И3-Л-047 от 09.07.2007 г.; № И4-Л-047 от 05.11.2007 г.; № И5-Л-047 от 15.03.2010г.; № И6-Л-047 от

28.11.2011 г; № И7-Л-047 от 27.10.2015 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 09.05.2017 г.** и приложенията към него, „Девен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Девен“ за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., като е записало следните две стойности:

– количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин 22 728,059 MWh;  
– в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност 22 728,059 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

**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 „Девен“ е **125 MW<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2, 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-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-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

– **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративен пароотбор 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-3 с 4,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-5 с 8,5 MW<sub>e</sub>; ТГ-6 с 21,0 MW<sub>e</sub>, ТГ-7 с 8,5 MW<sub>e</sub>;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност: 25 654 kJ/kg за количество 14 673,355 t и 31 873 kJ/kg за количество 26 666,445 t – т.е. среднопретеглена долна топлотворна способност на цялото количество въглища е **28 601 kJ/kg**.

- Инсталации ТГ-1 и ТГ-2 са въведени в експлоатация на 31.01.1966 г., (вторичният/помощен ТГ-3 е въведен на 26.02.2015 г.), ТГ-4 на 31.01.1974 г., а всичките **ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8** са въведени в експлоатация заедно на **28.08.1974 г.** (т.е. всички работили през разглеждания период – ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 – са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **38,54%** за всяка от работилите инсталации поотделно – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху пропорционалната резултатна от референтните стойности на различните видове гориво – въглища (антрацитни/черни) и мазут (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **83,00%** за ТГ-5 и ТГ-7; **83,57%** за ТГ-6 (само при ТГ-6 има и Q<sub>3</sub> освен Q<sub>2</sub>) – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно различните видове гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за въглища (антрацитни/черни) и мазут, като има наличие на върнат кондензат от 130 174,000 t, но е приложено за него указанието от утвърдения алгоритъм на дружеството за 2017 г.*);

Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 4 от Наредбата, 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 2017 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        |
| 130 174,000      | 498,376 | 18 021,000 |

| РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ |           |       |       |       |           |           |           |       |
|-------------------------------------|-----------|-------|-------|-------|-----------|-----------|-----------|-------|
| Инсталации                          | (Б)РОУ    | ТГ-1  | ТГ-2  | ТГ-4  | ТГ-5      | ТГ-6      | ТГ-7      | ТГ-8  |
| MWh                                 | 1 252,314 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6 193,940 | 7 087,609 | 4 692,538 | 0,000 |

- Относно работилите през разглеждания период инсталации за комбинирано производство, определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталациите: **с кондензационни турбини (ТГ-2)**, трябва да е **равна или по-голяма от 80%**; за **парните турбини с противоналягане (ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8)**, трябва да е **равна или по-голяма от 75%** (за ТГ-3 не се определя – той е вторичен);
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

| Мярка | ВСИЧКО     | НЕК     | Краен снабдител | Други      |
|-------|------------|---------|-----------------|------------|
| MWh   | 14 734,903 | 592,964 | 0,00            | 14 141,939 |

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
  - ЕЕ за собствени нужди на площадка  $E_{\text{сн}} = 7\,993,156 \text{ MWh}$ ;
  - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 413,475 MWh;
  - $E_{\text{сн тец}} = 7\,993,156 \text{ MWh} + 413,475 \text{ MWh} = 8\,406,631 \text{ MWh}$ ;
- 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 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
  - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на Други потребители („Солвей Соди“ АД) – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (*пропорционално изчислен в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката*);
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ( $\eta_{\text{общо}}$ ) и икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) за работилите през периода инсталации са:

| Показатели           | Мярка | ТГ-5  | ТГ-6  | ТГ-7  |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|
| $\eta_{\text{общо}}$ | %     | 89,29 | 80,35 | 89,36 |
| $\Delta F$           | %     | 12,37 | 13,44 | 12,44 |

Общите показатели, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталации ТГ-5, ТГ-6 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-5    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 98 392,232      | 98 239,528          | 152,704               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 5 452,971       | <b>5 452,971</b>    | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 116 301,951     | 116 127,527         | 174,424               | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-6    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 53 019,065      | 52 936,780          | 82,285                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 11 020,026      | <b>11 020,026</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 79 687,309      | 79 593,320          | 93,989                | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-7    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 112 588,374     | 112 413,638         | 174,736               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 6 255,062       | <b>6 255,062</b>    | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 133 001,022     | 132 801,431         | 199,591               | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 263 999,671     | 263 589,946         | 409,725               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 22 728,059      | <b>22 728,059</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 328 990,281     | 328 522,278         | 468,004               | –            |

• Потребена топлинна енергия: **245 688,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите: ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на  $E_{\text{сн}}$  (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

$22\,728,059 \text{ MWh} - 7\,993,156 \text{ MWh} = \mathbf{14\,734,903 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 728,059 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 728,059 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 734,903 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се

отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                                                 |                                                                                   |                                                                                |                                                               |                                |                                              |                                                             |                                                               |                                |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП на<br>изход<br>ТЕЦ в<br>настоящ<br>месец | Остатък<br>от нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>изнесен<br>от изход<br>ТЕЦ към<br>„Други“ | Издаване сертификати мрежа<br><b>Обществен доставчик</b><br>/НЕК ЕАД – 110 kV/ |                                                               |                                |                                              | Издаване сертификати мрежа<br><b>Краен снабдител - НЯМА</b> |                                                               |                                |                                           |
|                         |                                                                 |                                                                                   | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към НЕК                                     | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Изнесена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>към Краен<br>снабдител   | Изнесе-<br>на плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                                                 |                                                                                   | MWh                                                                            | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                         | MWh                                                           | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2016                 | 12 961,655                                                      | 9 605,876                                                                         | 3 355,779                                                                      | 3 355,779                                                     | 3 355                          | 0,779                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |
| 12/2016                 | 6 669,924                                                       | 2 677,450                                                                         | 3 992,474                                                                      | 3 993,253                                                     | 3 993                          | 0,253                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |
| 01/2017                 | 6 836,179                                                       | 5 640,879                                                                         | 1 195,300                                                                      | 1 195,559                                                     | 1 195                          | 0,559                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |
| 02/2017                 | 13 007,978                                                      | 13 007,978                                                                        | 1 072,276                                                                      | 1 072,835                                                     | <b>1 072</b>                   | 0,835                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |
| 03/2017                 | 14 312,545                                                      | 12 977,270                                                                        | 1 335,275                                                                      | 1 336,110                                                     | 1 336                          | 0,110                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |
| 04/2017                 | 14 734,903                                                      | 14 141,939                                                                        | 592,964                                                                        | 593,074                                                       | 593                            | 0,074                                        | няма                                                        | няма                                                          | няма                           | няма                                      |

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, като само за месец 02/2017 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 1 073 бр. вместо правилните 1 072 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр. сертификати по-малко от изчислените, като те от 593 бр. се променят на **592 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Девен“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Девен“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 592 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

Изказвания по т.1:

А. Йорданов обърна внимание, че може да се докладва съвсем накратко, защото дружествата са посочени подробно в проекта на решение и в доклада.

Докладва Д. Дянков. 33 дружества са подали заявления: „Алт Ко“ АД, „МБАЛ – Търговище“ АД, „Топлофикация – Разград“ ЕАД, „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“, „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“, „Топлофикация – ВТ“ АД, „Белла България“ АД, „Юлико – Евротрейд“ ЕООД, „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД, ЧЗП „Румяна Величкова“, „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Декотекс“ АД, „Овердрайв“ АД, „Овергаз Мрежи“ АД, „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, „Когрийн“ ООД, „Оранжерии – Петров дол“ ООД, „УМБАЛ – проф. д-р Стоян Киркович“ АД, „Инертстрой-Калето“ АД, „3-Пауър“ 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“ АД и „Девен“ АД. По-специфично за този месец е, че работната група е направила ретроспекция от месец ноември до месец април. Всичките месеци са разделени на мрежите краен снабдител и

обществен доставчик. До този момент издадените сертификати са общи и това най-много е създавало объркване при дробните остатъци. При разделянето на мрежи дробният остатък на обществения доставчик се наслагва само на мрежата на обществения доставчик и не може да има грешка. Също важи и за крайните снабдители. По време на обсъждането на Наредбата са повдигнати въпроси точно в тази насока. За месец април е излязъл един в повече, който е прибавен към изчислените за месеца. На други места има един по-малко. По този начин се уравнява навсякъде и се тръгва на чисто. Вече се тръгва с разделение по мрежи: краен снабдител и обществен доставчик.

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

Предвид гореизложеното,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

**Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец АПРИЛ 2017 г., както следва:**

**1. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:**

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 334,115 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 334,115 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 315,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,34 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-1-04-17/0000000001 до № ЗСК-1-04-17/000001216.

**2. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление:**

**Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 43,884 MWh;
- потребена топлинна енергия: 43,884 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 22,203 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,52 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,40 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;
- „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-04-17/000000001 до № ЗСК-3-04-17/000000008.

**3. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление:**

**Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 348,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 926,270 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 426,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,91 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,83 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;

„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-04-17/000000001  
до № ЗСК-4-04-17/000001332.

**4. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3 720,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 468,891 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3 606,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,29 %; ДВГ2: 17,05 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,75 %; ДВГ2: 77,30 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;

„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-5-04-17/000000001  
до № ЗСК-5-04-17/000003372.

**5. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 956,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 433,137 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 247,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,22 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,69 %
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;  
– УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-40-04-17/0000000001  
до № ЗСК-40-04-17/000001173.

**6. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление:  
Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико  
Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:**

– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;  
– местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;  
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;  
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;  
– период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;  
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm<sup>3</sup>;  
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 450,000 MWh;  
– потребена топлинна енергия: 592,866 MWh;  
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 911,731 MWh;  
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,80 %;  
– номинална ефективност на: ДВГ1: 75,56 %;  
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;  
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;  
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;  
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;  
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;  
– УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-6-04-17/0000000001  
до № ЗСК-6-04-17/000001783.

**7. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление:  
Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина,  
гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:**

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;  
– местоположение на централата: гр. Ямбол;  
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;  
– обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;  
– период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;  
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;  
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 744,920 MWh;  
– потребена топлинна енергия: 384,920 MWh;  
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 699,579 MWh;  
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,65 %;  
– номинална ефективност на: ДВГ1: 76,39 %;  
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;  
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-04-17/000000001 до № ЗСК-8-04-17/000000676.

**8. На „Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 270,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 270,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 191,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,91 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,36 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-04-17/000000001 до № ЗСК-10-04-17/000000177;

**9. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11 289,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 13 206,911 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 10 027,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,58 %; ДВГ2: 20,67 %; ДВГ3: 20,91 %; ДВГ4: 21,28 %; ДВГ5: 21,17 %; ДВГ6: 22,56 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,21 %; ДВГ2: 82,88 %; ДВГ3: 83,03 %; ДВГ4: 84,04 %; ДВГ5: 85,21 %; ДВГ6: 85,69 %;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – от № ЗСК-21-04-17/0000000001 до № ЗСК-21-04-17/000009468;
- Краен снабдител – няма.

**10. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7 257,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6 143,383 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 7 193,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,50 %; ДВГ2: 19,53 %; ДВГ3: 21,22 %; ДВГ4: 20,42 %; ДВГ5: 21,97 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,44 %; ДВГ2: 79,02 %; ДВГ3: 81,19 %; ДВГ4: 80,54 %; ДВГ5: 83,85 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г., ДВГ5: 01.10.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;
- „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-26-04-17/0000000001 до № ЗСК-26-04-17/000007035.

**11. На „Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 355,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 354,000 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 296,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,41 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,97 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-04-17/000000001 до № ЗСК-27-04-17/000000069;

**12. На ЧЗП „Румяна Величкова“ град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 290,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 505,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 256,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,72 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,61 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-04-17/000000001 до № ЗСК-28-04-17/000001178.

**13. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 448,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 3 165,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 275,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 16,92 %; ДВГ3: 15,74 %; ДВГ6: 14,93 %; ДВГ7: 16,50 %; ДВГ8: 16,43 %;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 76,75 %; ДВГ3: 75,64 %; ДВГ6: 75,55%; ДВГ7: 76,34 %; ДВГ8: 76,84 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ2: 27.02.2008 г.; ДВГ5, ДВГ6 и ДВГ7: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – от № ЗСК-29-04-17/0000000001 до № ЗСК-29-04-17/0000002023;
- Краен снабдител – няма.

**14. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:**

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 195,920 MWh;
- потребена топлинна енергия: 712,720 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 190,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,57 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,82 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;
- „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-31-04-17/0000000001 до № ЗСК-31-04-17/0000001166.

**15. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;

- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 70,812 MWh;
- потребена топлинна енергия: 70,812 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 52,453 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,36 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,47 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;
- „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-04-17/000000001 до № ЗСК-32-04-17/000000024.

**16. На „Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 144,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 100,969 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 106,123 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,30 %;
- 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: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-35-04-17/000000001 до № ЗСК-35-04-17/000000100.

**17. 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 „Оранжевия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 493,540 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 493,540 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 477,888 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,83 %; ДВГ2: 19,25 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,32 %; ДВГ2: 79,35 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-04-17/0000000001 до № ЗСК-37-04-17/000002353.

**18. 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 „Оранжевия 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 062,412 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 062,412 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 072,013 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,70 %; ДВГ2: 20,40 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,63 %; ДВГ2: 80,01 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-38-04-17/0000000001 до № ЗСК-38-04-17/000001967.

**19. На „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839,**

**район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 769,415 MWh;
- потребена топлинна енергия: 769,415 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 771,697 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,58 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,07 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-04-17/0000000001 до № ЗСК-44-04-17/000000734.

**20. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5 129,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5 129,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4 757,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,97 %; ДВГ2: 26,19 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,79 %; ДВГ2: 87,10 %;
- 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: ДВГ-1 и ДВГ-2 – 01.09.2012 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – от № ЗСК-39-04-17/0000000001 до № ЗСК-39-04-17/000004363; Краен снабдител – няма.

**21. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление:**

**Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжеви-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 357,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 357,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 192,635 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,43 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,20 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-43-04-17/000000001 до № ЗСК-43-04-17/000001158.

**22. На „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
- местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 80,598 MWh;
- потребена топлинна енергия: 80,598 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 60,854 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,60 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,18 %;
- 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: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-04-17/000000001

до № ЗСК-45-04-17/000000058.

**23. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 990,240 MWh;
- потребена топлинна енергия: 990,240 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 004,121 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,14 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,65 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-46-04-17/000000001 до № ЗСК-46-04-17/0000000972;

**24. На „З-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 102, бизнес център „Белисимо“ ет. 5, с ЕИК 203652248, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжериен комплекс“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 67,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 67,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 71,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 35,01 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 97,16 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.11.2010 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-36-04-17/000000001 до № ЗСК-36-04-17/000000067;

**25. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8 728 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 78 795,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 56 081,175 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 24 146,339 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 13,90 %; ТГ5: 16,86 %;
- номинална ефективност на: ТГ4: 69,60 %; ТГ5: 79,63 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-4: 28.04.1958 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-9-04-17/000000001 до № ЗСК-9-04-17/000013838; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-9-04-17/000013839 до № ЗСК-9-04-17/000017152.

**26. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 224,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 15 095,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 23 299,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 17,39 %;
- номинална ефективност на: КППЦ: 81,11 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-13-04-17/000000001 до № ЗСК-13-04-17/000018140; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-13-04-17/000018141 до № ЗСК-13-04-17/000021735.

**27. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 74 463,747 MWh;
- потребена топлинна енергия: 73 362,324 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 20 008,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8-А: 16,65 %;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8-А: 90,92 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ8/ТГ8-А: 22.12.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-14-04-17/000000001 до № ЗСК-14-04-17/000014885; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-14-04-17/000014886 до № ЗСК-14-04-17/000014890.

**28. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 76 473,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 97 307,572 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 25 854,959 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 11,22 %; ТГ5: 12,88 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,39 %; ТГ5: 85,75 %;
- 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: 30.04.2017 г., Република България;  
– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-15-04-17/0000000001 до № ЗСК-15-04-17/000017432; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-15-04-17/000017433 до № ЗСК-15-04-17/000019385.

**29. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;  
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm<sup>3</sup>;  
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 19 238,333 MWh;  
– потребена топлинна енергия: 19 318,148 MWh;  
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 23 829,050 MWh;  
– спестена първична енергия от: КПГЦ: 23,18 %;  
– номинална ефективност на: КПГЦ: 80,42 %;  
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;  
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;  
– вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;  
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.;  
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;  
– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-16-04-17/0000000001 до № ЗСК-16-04-17/000022351; Краен снабдител – няма.

**30. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;  
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 431 kJ/kg;  
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 83 821,000 MWh;  
– потребена топлинна енергия: 83 235,240 MWh;  
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 27 084,186 MWh;  
– спестена първична енергия от: ТГ1: 20,25 %; ТГ2: 20,85 %;  
– номинална ефективност на: ТГ1: 80,51 %; ТГ2: 81,12 %;  
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;  
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;  
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;  
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-04-17/000000001 до № ЗСК-18-04-17/000016401; Краен снабдител – няма.

**31. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9 664 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 29 259,376 MWh;
- потребена топлинна енергия: 19 537,508 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 13 143,312 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 22,27 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 72,88 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-19-04-17/000000001 до № ЗСК-19-04-17/000009821; Краен снабдител – няма.

**32. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 23 877 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 50 288,996 MWh;
- потребена топлинна енергия: 27 894,626 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 24 029,509 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 20,67 %; ТГ6: 20,75 %;
- номинална ефективност на: ТГ5: 76,73 %; ТГ6: 76,19 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ6: 10.05.1984 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-20-04-17/000000001 до № ЗСК-20-04-17/000017801; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-20-04-17/000017802 до № ЗСК-20-04-17/000019850.

**33. На „Девен“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, П.К. 9160, Промислена зона, с ЕИК 103004325, 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 28 601 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 263 589,946 MWh;
- потребена топлинна енергия: 245 688,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 22 728,059 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 12,37 %; ТГ6: 13,44 %; ТГ7: 12,44 %;
- номинална ефективност на: ТГ5: 89,29 %; ТГ6: 80,35 %; ТГ7: 89,36 %;
- 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, ТГ6, ТГ7: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-22-04-17/000000001 до № ЗСК-22-04-17/000000592; Краен снабдител – няма.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията разглежда доклад относно **искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, за изменение на предложението на всички оператори на преносни системи за моментите на отваряне и затваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня, в съответствие с член 59 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.**

Съгласно чл. 59 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента), не по-късно от шестнадесет месеца след влизането му в сила, всички Оператори на преносни системи (ОПС) представят на всички национални регулаторни органи (НРО) и Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) предложение за определяне на моменти на отваряне и затваряне на сделки с междузонава преносна способност в рамките

на деня (предложението). С предложението следва да се предоставят максимални възможности на участниците на пазара да регулират своя баланс, като търгуват в пазарния времеви интервал „в рамките на деня“ възможно най-близо до реалното време, както и да се предостави достатъчно време на ОПС и участниците на пазара да планират и балансираят процесите с оглед на мрежовата и експлоатационна сигурност.

На основание чл. 9, пар. 10 от Регламента, съответният регулаторен орган следва да приеме решение относно определяне на моменти на отваряне и затваряне на междузоновите пазари „в рамките на деня“ в срок от шест месеца след получаване на предложението за одобряване.

#### **Предложението на всички ОПС:**

Предложението на всички ОПС е с дата 7 декември 2016 г. и е получено от последния регулаторен орган на 20 декември 2016 г. Същото включва срокове за прилагането му на дадена граница между тръжни зони и описание на очакваното въздействие върху целите на Регламент 2015/1222 г. в съответствие с чл. 9, пар. 9 от Регламента.

Съгласно изискванията на чл. 9 пар. 10 от Регламент 2015/1222 всички регулаторни органи осъществяват консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца, след получаване на последното предложение от ОПС. Следователно регулаторните органи трябва да вземат решение до 20 юни 2017 г.

Основните елементи на предложението са обобщени, както следва:

- Предложението за определяне на моменти на отваряне и затваряне на междузоновите пазари „в рамките на деня“ обхваща моментът на отваряне и моментът на затваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня;

- Часът по подразбиране за отваряне на пазара в рамките на деня е определен на 22:00 часа;

- Предложението определя редица критерии в отварянето на пазара за Регионите за изчисляване на преносната способност, включително възможността да се определя различен час на ниво регион, което е предмет на последващо одобрение от съответния НРО при следване на процедурата разписана в чл. 9, пар. 3 от Регламент 2015/1222 по същото време след представянето на Методиката за изчисляване на преносна способност, която се изисква от чл. 20, пар. 2 от Регламента;

- заварянето на пазара по подразбиране е определен на 60 минути преди старта на съответния пазар в рамките на деня;

- ОПС ще прилага отваряне и затваряне на границата, непосредствено след въвеждането ѝ между тръжната зона в съответствие с общия модел на мрежата, методиката за изчисление на преносна способност, функциите на операторите за свързване на пазарите и в съответствие с изискването за координирано изчисляване на преносна способност.

Предложението е разгледано на Форума на енергийните регулатори (ФЕР) на 06.06. 2017г., на който е прието от всички НРО Искане от всички регулаторни органи за изменение на предложението на всички ОПС за моментите на отваряне и затваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня. В тази връзка регулаторните органи на национално ниво следва да приемат решение, с което да поискат изменение на предложението.

#### **Позиция на всички регулаторни органи:**

Всички НРО изискват от всички ОПС да изменят предложението в съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222. Предложението за изменение включва:

1. Момент на отваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня. Всички регулаторни органи считат, че предложението за момента за отваряне на пазара по подразбиране, не е в съответствие с чл. 3 от Регламента. С оглед насърчаване на ефективната конкуренция при производството, търговията и доставката на електрическа енергия се изисква времето за отваряне на пазара да се определя възможно

най-рано.

Регулаторните органи считат, че моментите за отваряне на пазара следва да бъдат хармонизирани в рамките на Европа. Следователно всички регулаторни органи изискват всички ОПС да определят момент за отваряне на пазара, който по подразбиране да бъде определен за възможно най-ранния час, вземайки предвид процеса по планиране и балансиране и гарантирането на оперативната сигурност. Регулаторните органи изискват като първа стъпка да се хармонизират моментите за отваряне на пазара между Регионите за изчисляване на преносна способност.

2. Момент на затваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня. Съгласно определението посочено в чл. 2 от Регламент 2015/1222 „момент на затваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня“ означава моментът във времето, в който разпределянето на междузонава преносна способност вече не е разрешено за даден единичен пазарен период. Съгласно изискванията на чл. 59, пар. 2 от Регламента моментът на затваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня се определя така, че да се предоставят максимални възможности на участниците на пазара да регулират своя баланс, като търгуват в пазарния времеви интервал „в рамките на деня“ възможно най-близо до реалното време и да се предостави достатъчно време на ОПС и участниците на пазара, за да могат да планират и балансират процесите с оглед на мрежовата и експлоатационната сигурност. От друга страна чл. 59, пар. 3 от Регламента изисква за всеки единичен пазарен период да се определя един момент на затваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня за дадена граница между тържни зони. Моментът трябва да бъде най-много един час преди началото на съответния единичен пазарен период и да е съобразен със съответните процеси на балансиране във връзка с експлоатационната сигурност.

Всички регулаторни органи искат всички ОПС да определят, в рамките на предложението, моменти за отваряне и затваряне за всяка граница на тържна зона. Моментите за отваряне и затваряне трябва да са в съответствие с чл. 59 пар. 2 и пар. 3 от Регламент 2015/1222 и да са специфични за всяка тържна зона.

#### **Искане за изменение:**

Въз основа на гореизложеното, всички НРО са съгласни да поискат изменение на предложението на всички ОПС за определяне на моменти на отваряне и затваряне на междузоновите пазари „в рамките на деня“. Това изменение трябва да съдържа следните елементи:

1. Да предложи най-ранен възможен момент за отваряне на пазара за всеки регион за изчисление на преносна способност;

2. Да определи бъдещи хармонизирани моменти по подразбиране за отваряне на пазара, на ниво региони за изчисляване на преносна способност, като се взема предвид планирането и балансирането на процесите по отношение на мрежата и оперативната сигурност;

3. Да обоснове предложените моменти за отваряне и затваряне на пазара за всеки регион за изчисляване на преносна способност по отношение на предложения по подразбиране бъдещ момент за отваряне на пазара, когато предложеният такъв момент за съответния регион е по-късен от момента по подразбиране за отваряне на пазара;

4. Да определи, в рамките на предложението, момент на затваряне за тържна зона най-много един час преди началото на съответния единичен пазарен период. Моментът на затваряне за границата на тържна зона трябва да се определи като се вземе предвид изискването на чл. 59, пар. 2 и пар. 3 от Регламента следователно трябва да бъдат определени по целесъобразност, където е възможно, един час до началото на съответния единичен пазарен период.

С оглед горното, на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД - сертифициран и определен независим преносен оператор, следва да бъде указано да измени предложението на всички оператори на преносни системи за определяне на моменти на

отваряне и затваряне на междузоновите пазари в рамките на деня в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение.

Изказвания по т.2:

Докладва М. Трифонов. Съгласно чл. 59 от Регламент (ЕС) 2015/1222, не по-късно от шестнадесет месеца след влизането му в сила, всички Оператори на преносни системи (ОПС) представят на националните регулаторни органи (НРО) и Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) предложение за определяне на моменти на отваряне и затваряне на сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня. Предложението на всички ОПС е с дата 7 декември 2016 г. и е получено от последния регулаторен орган на 20 декември 2016 г. Същото включва срокове за прилагането му на дадена граница между тръжни зони и описание на очакваното въздействие върху целите на Регламента в съответствие с чл. 9, пар. 9 от Регламента. Съгласно изискванията на чл. 9, пар. 10, регулаторните органи трябва да вземат решение до 20 юни 2017 г. Предложението е разгледано на Форума на енергийните регулатори (ФЕР) на 06.06.2017г., на който е прието от всички НРО. Позицията на всички регулаторни органи е, че всички ОПС трябва да определят в рамките на предложението моменти за отварянето и затварянето, които да са в съответствие с пар. 2 и пар. 3 от Регламента за всяка граница на тръжна зона. Те трябва да са специфични за всяка тръжна зона. Исканото изменение включва предлагането на най-ранен момент за отварянето на пазара; определянето на бъдещи моменти по подразбиране за отваряне на пазара на ниво региони; обосноваване на предложените моменти за отваряне и затваряне на пазара за всеки регион за изчисляване на преносна способност. С оглед горното, на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД - сертифициран и определен независим преносен оператор, следва да бъде указано да измени предложението на всички оператори на преносни системи за определяне на моменти на отваряне и затваряне на междузоновите пазари в рамките на деня в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение. Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, 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 срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за моментите на отваряне и затваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;*

*3. Във връзка с решението по т. 2 да одобри проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на

Форума на енергийните регулатори, за изменение на предложението на всички оператори на преносни системи за моментите на отваряне и затваряне на пазара за сделки с междузонова преносна способност в рамките на деня, в съответствие с член 59 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за моментите на отваряне и затваряне на пазара за сделки с междузонова преносна способност в рамките на деня в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;

3. Във връзка с решението по т. 2, одобрява проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

#### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

##### **По т.1** както следва:

Издава електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на 33 бр. дружества.

##### **По т.2** както следва:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, за изменение на предложението на всички оператори на преносни системи за моментите на отваряне и затваряне на пазара за сделки с междузонова преносна способност в рамките на деня, в съответствие с член 59 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за моментите на отваряне и затваряне на пазара за сделки с междузонова преносна способност в рамките на деня в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори искане за изменение;

3. Във връзка с решението по т. 2, одобрява проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

#### **Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-343 от 12.06.2017 г. и Решение ма КЕВР № С-10/20.06.2017 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на 33 бр. дружества.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-356/15.06.2017 г. относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, за изменение на предложението на всички оператори на преносни системи за моментите на отваряне и затваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:** /отсъства/

.....  
(С. Тодорова)

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....  
(Р. Осман)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Ю. МИТЕВ**

.....  
(Г. Златев)

*Съгласно Заповед № ЧР-ДС-201/06.06.2017 г.*

.....  
(Е. Харитонова)

Протоколирал:  
(Н. Косев - главен експерт)