



ПРОТОКОЛ

№ 158

София, 13.09.2018 година

Днес, 13.09.2018 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – 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. Проект на решение относно изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Ели Алексиева, Петя Петрова, Радослав Наков, Йовка Велчева, Надежда Иванова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-760 от 03.09.2018 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.07.2018 г. до 31.07.2018 г. от 24 бр. дружества.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-768 от 10.09.2018 г. относно искане от всички регулаторни органи за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи за Методика за изчисляване на планираните обмени в резултат на единното свързване на пазарите „ден напред“ и пазарите „в рамките на деня“ в съответствие с чл. 43 и чл. 56 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на

преносна способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Георгиева

4. Доклад относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с член 141(2) от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Георгиева

5. Доклад с вх. № О-Дк-347 от 10.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Милен Трифонов, Теодора Бельова

6. Доклад с вх. № О-Дк-348 от 10.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Милен Трифонов, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № О-Дк-349 от 10.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Милен Трифонов, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № О-Дк-350 от 10.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Милен Трифонов, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № О-Дк-351 от 10.09.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К Меден кладенец“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-706 от 08.08.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-61 от 29.11.2016 г., подадено от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за изменение на лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, събраните данни от проведеното открито заседание на 23.08.2018 г., установи следното:

Административното производство е образувано във връзка с подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-61 от 29.11.2016 г. от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, гр. Варна, за изменение на лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект,

инсталираната електрическа и топлинна мощност на централата и приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, във връзка с въвеждане в експлоатация на основни съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия – водогреен котел № 1 и когенератор № 5, реконструкция на парни котли № 2 и № 3 и преустройството им във водогрейни и увеличаване на мощността на когенератори (КГ) № 1 и № 2 след реконструкция. Предложило е също да се актуализират текстове от лицензията, представляващи условия за изграждане на „когенерационна инсталация за производство на топлинна и електрическа енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW“, които вече са изпълнени, както и да се отрази новото наименование на лицензианта.

Със заповед № 3-Е-205 от 05.12.2016 г., изменена със заповед № 3-Е-61 от 27.04.2017 г. на Председателя на Комисията е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на искането за изменение на лицензията.

С писма изх. № Е-ЗЛР-И-61 от 05.12.2016 г. и от 12.01.2017 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация за преценка на исканията. С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-61 от 15.12.2016 г. и от 19.01.2017 г. дружеството е предоставило изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-706 от 08.08.2018 г., който е приет на закрито заседание на Комисията и публикуван на интернет страницата ѝ. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 23.08.2018 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад, както и по предложеното изменение на издадената лицензия.

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

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 103195446, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5. Предметът на дейност на дружеството е: *производство и пренос на топлинна енергия, производство на електрическа енергия, както и други услуги, обслужващи основните дейности. Дружеството притежава удостоверение за регистрация АР-24/31.08.2007 от министерство на икономиката и енергетиката на основание чл. 139а, ал. 10 от Закона за енергетиката за извършване услугата дялово разпределение.* Дружеството се управлява от Съвет на директорите с членове: Благовест Георгиев Начев, Павел Михайлов Мариников, Франсоа Мишел Деберг и Клер Маргерита. Представител на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е Благовест Георгиев Начев. Размерът на капитала на дружеството е 3 964 800 лв. (три милиона деветстотин шестдесет и четири хиляди и осемстотин лева) и е разпределен в 39 648 (тридесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и осем) поименни акции, всяка с номинал 100 (сто) лв. Едноличен собственик на капитала е „Веолия Енерджи Интернационал“ ЕС А, чуждестранно юридическо лице, идентификация 433539566, държава: Франция.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, гр. Варна, е титуляр на лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия № Л-040-05 от 06.12.2000 г. за пренос на топлинна енергия – всяка за срок от 20 години.

Административното производство пред Комисията е образувано на основание чл. 2, т. 1 от НЛДЕ, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, по писмено заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-61 от 29.11.2016 г. за изменение на лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Веолия Енерджи

Варна“ ЕАД.

Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация и преустройство на основни съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия и по отношение на приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

Предложило е също да отпаднат текстове от лицензията, представляващи поставени условия за изграждане на „ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW“, тъй като условията са изпълнени от дружеството и инсталацията е въведена в експлоатация. В тази връзка дружеството е предложило да бъде изменена текстовата част на лицензията, като бъдат заличени условията по т. 2.3, т. 2.4, т. 3.2, т. 5.1.

Дружеството е посочило, че през 2015 г. е извършена промяна на наименованието (фирмата) на лицензианта от „Далкия Варна“ ЕАД на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: България, гр. Варна, бул. „Янош Хуняди“ № 5, ЕИК 103195446. В тази връзка дружеството отбелязва, че съгласно чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ промяната на наименованието на лицензианта не се счита за изменение на лицензията. Независимо от това наименованието е част от съдържанието на лицензията и заявителят прави извод, че неговата промяна е основание за вписване на това обстоятелство в лицензионния регистър по партидата на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е собственик на новите основни съоръжения в централата - КГ 5, ВК 1 и двата ВК 2 и ВК 3 (преустроените парни котли). Изпълнението на проектите за реконструкция на отоплителната централа е осъществено върху земя, собственост на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, видно от нотариален акт № 176, т. II, рег. № 11574, н.д. № 376/2009 г., скица на поземлен имот № 15-198242-22.04.2016 г. и извлечение от инвентарната книга на дружеството, придружено от карти за дълготрайни активи.

Заявлението за изменение на лицензията съдържа всички необходими реквизити, съгласно чл. 65 от НЛДЕ и е допустимо. Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта.

От изложеното е видно, че лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност, във връзка с въвеждането в експлоатация на основни съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия – водогреен котел № 1 и когенератор № 5, реконструкцията на парни котли № 2 и № 3 и преустройството им във водогрейни, и увеличаване на мощността на когенератори (КГ) № 1 и № 2 след реконструкция. Освен това „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е поискало и актуализиране на наименованието на лицензианта и на КЕВР, както и на условията на лицензията.

По силата на чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение на лицензията в случаите, посочени в чл. 62, ал. 1 от НЛДЕ, при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда.

Съгласно чл. 127, ал. 3 от ЗЕ (ред. ДВ, бр. 38 от 2018 г.) при извършване на техническа реконструкция или изграждане на заместващи инсталации с цел осигуряване изпълнението на задълженията за непрекъснатост на качеството на топлоснабдяването не се прилага разпоредбата на чл. 127, ал. 2 от ЗЕ, според която нови инсталации с мощност над 5 MW и ползващи гориво природен газ се изграждат за производство по комбиниран начин на топлинна и електрическа енергия.

На основание чл. 49, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ лицензията съдържа обекта (обектите),

чрез който се извършва дейността. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията.

В случая изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, не води до изменение на вида на лицензията, която остава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Съгласно чл. 49, ал. 1, т. 1 и т. 4 от НЛДЕ лицензията съдържа наименованието на държавния орган, издаващ лицензията и наименованието, седалището, адреса на управление и ЕИК на лицензианта. Следователно, в текста на лицензията е необходимо да се актуализират промененото наименование на КЕВР и на лицензианта.

Съгласно чл. 49, ал. 1, т. 9 от НЛДЕ лицензията съдържа разпоредителна част, с която се определят специалните условия за осъществяване на лицензионната дейност, според вида на лицензията и специалните изисквания, определени в действащите нормативни, общи и индивидуални административни актове. Разпоредбата на чл. 51 от НЛДЕ предвижда, че специалните условия по лицензията се определят в зависимост от лицензионната дейност и включват без ограничение: задължение за проучване на енергопотреблението, прогнозиране, планиране и развитие на производствените мощности, съответно на преносните и разпределителните мрежи; задължение за ефективно използване на енергията и енергийните ресурси в съответствие с нормите и стандартите, свързани с енергийната ефективност и опазването на околната среда; задължение за сключване на застраховки - видове, покрити рискове и размер на застрахователното покритие; правила за снабдяване и норми за качество на предоставяната енергия и/или услуги, утвърдени от комисията; изисквания към изграждането на енергийния обект, когато лицензията е издадена преди неговото изграждане и изисквания за извеждане от експлоатация на енергиен обект.

Със свое Решение № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. Комисията е изменила лицензия № Л-041-02/06.12.2000 г., издадена на „Топлофикация-Варна“ ЕАД, по отношение на дейността, за която се издава лицензията, като от лицензия за „производство на топлинна енергия“ я е изменила в лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и по отношение на обекта, чрез който се извършва дейността, като е допълнила лицензията с условията за изграждане на нов енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW“ и със срок на изграждане - 31.05.2009 г.

След изграждане и въвеждане в експлоатация на инсталацията, основание чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (отм.), Комисията е приела решение № Р-099 от 29.06.2009 г., с което е дала на лицензианта разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“ чрез ко-генерационна инсталация № 2.

Предвид изложеното условията за изграждане на „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW“ и със срок на изграждане - 31.05.2009 г., са изпълнени с изграждане и въвеждане на инсталацията в експлоатация, поради което могат да бъдат заличени от текста на лицензията.

От изложеното по-горе може да се направи извод, че са налице правните основания на чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, чл. 49, ал. 1, т. 1, т. 4, т. 8 и т. 9, ал. 2, т. 1 и т. 9 и ал. 3 и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ за изменение на лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия“ по отношение на обектите, чрез които се извършва лицензионната дейност, по отношение наименованието на лицензианта и на Комисията и по отношение специалните условия за осъществяване на лицензионната дейност.

При издаване на лицензията за производство на топлинна енергия в отоплителната

централа са в експлоатация 2 броя водогрейни котли ВК 100 (с мощност 116 MW всеки) и 2 бр. парни котли ПКМ-12 (по 8 MW) с обща инсталирана топлинна мощност 248 MW.

Първоначално лицензията е издадена за „производство на топлинна енергия“ и е изменяна, както следва:

- с решение № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г. Комисията е изменила лицензията единствено в частта за енергийния обект, чрез който се упражнява лицензионната дейност, като е допълнила Приложение № 1 към лицензията с нов обект „Ко-генераторна инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“;

- с решение № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. лицензията е изменена по отношение на дейността, за която се издава лицензията, като от лицензия за „производство на топлинна енергия“ се изменя в лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и по отношение на обекта, чрез който се извършва дейността, като го допълва с условията за изграждане на нов енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW“ и със срок на изграждане 31.05.2009 г.;

- с решение № И3-Л-041 от 05.12.2011 г. по т. I се изменя лицензията по отношение на енергийния обект, като се заличават основни съоръжения: два броя водогрейни котли ВК1 и ВК2 – тип ВК 100, с номинална топлинна мощност 116 MW всеки един, като се променя общата инсталирана топлинна мощност от 258,098 MW на 26,098 MW и се одобрява актуализирано приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“. С решение по т. II Комисията е прекратила процедурата по изменението на издадената лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. на „Далкия Варна“ ЕАД в частта относно искането за изменение на лицензията във връзка с въвеждане в експлоатация на основно съоръжение - един брой водогреев котел ВК1 (КВГ/Н 20/10). Като мотив е посочено липсата на Разрешение за ползване на енергийния обект, съгласно ЗУТ.

Дружеството осъществява двете лицензионни дейности чрез енергиен обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, разположен на собствен парцел с площ 38 дка, централна топлопреносна мрежа на гр. Варна с дължина 34 km, разположена в районите Младост, Трошево, Възраждане и Владислав Варненчик, както и 323 абонатни станции (АС), от които 278 в сгради с битово топлоснабдяване и 45 АС в сгради на корпоративни клиенти. Към 2016 г. в дружеството работят 49 човека.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата са в експлоатация следните основни съоръжения:

- четири броя инсталации за комбинирано производство (ИКП), въведени в експлоатация съответно ИКП 1 и ИКП 2 - през 2004 г. и ИКП 3 и ИКП 4 - през 2008 г., двигатели с вътрешно горене „Йенбахер“ с обща инсталирана електрическа мощност 9,236 MW_e и обща топлинна мощност 10,098 MW_t;

- два броя парни котли ПКК 1 и ПКК 2 (тип ПКМ 12), производител - завод „Г. Кирков“, пуснати в експлоатация през 1986 г., с номинална топлинна мощност 8 MW_t всеки, гориво - мазут/природен газ.

Общо инсталираната електрическа мощност в централата на дружеството е **9,236 MW_e**, а общо инсталираната топлинна мощност – **26,098 MW_t**.

Със заявление № Е-ЗЛР-И-61 от 29.11.2016 г. дружеството е поискало изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия във връзка със следните извършени промени в енергийния обект:

- монтиране на заместваща мощност - когенератор № 5 с електрическа мощност 1,464 MW_e и топлинна мощност – 1,574 MW_t;

- нов водогреев котел ВК 1 (тип КВГ/Н 20/10) с номинална топлинна мощност 20 (19,998) MW_t;

- два водогрейни котли ВК 2 и ВК 3 с номинална мощност 7,5 MW_t всеки, след извършена реконструкция на съществуващите парни котли ПКМ 12 на водогреев вариант;

- увеличение на мощността на когенератори № 1 и № 2 – на електрическата от 2,188 MW_e на 2,428 MW_e и на топлинната от 2,249 MW_t на 2,419 MW_t.

Дружеството е посочило следните мотиви на искането за изменение и допълнение на лицензията:

„Целта на извършените промени в отоплителната централа е повишаване на енергийната ефективност при оползотворяване на горивата и енергията, оптимизация на енергийните разходи и повишаване на ефективността на производството на електрическа и топлинна енергия, при изпълнение на критериите за високоефективно производство на комбинирана електрическа енергия. В резултат на извършените промени се подобрява екологичната среда при работата на инсталациите и съоръженията в централата, вкл. чрез намаляване на генерираните емисии на парникови газове на площадката на отоплителната централа, повишена е безопасността на работа при запазване на непрекъснатостта на снабдяването на клиентите с топлинна енергия и качеството на предоставяните услуги на клиентите на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

През последните години е отчетено значително намаление на топлинните товари на централата, вкл. отпадането на производството на топлинна енергия с топлоносител водна пара на територията на дружеството. Това е наложило извършване на реконструкция на съоръженията за производство на топлинна енергия чрез подмяна на старите водогрейни котли ВК 1 и ВК 2 (изведени от експлоатация през 2011 г.) с три водогрейни котли, които са с по-малка мощност, с по-добри технически характеристики и по-малка консумация на природен газ и електрическа енергия.

Трите водогрейни котли са със следните параметри: нов водогреев котел ВК 1 (тип КВГ/Н 20/10) с номинална топлинна мощност 19,998 MW и два водогрейни котли ВК 2 и ВК 3 (преустроени са парни котли ПКМ 12 във водогрейни), всеки с номинална мощност 7,5 MW. Водогрейните котли работят с основно гориво природен газ и резервно гориво промишлен газьол, за което са извършени съответните промени на промишлената газова инсталация и на нафтовото стопанство и инсталация.

Монтирането на водогрейните котли с посочените параметри съответства на товара на топлинните нужди в дружеството, като по този начин по-добре и при по-добра енергийна ефективност се обезпечават нуждите на клиентите на дружеството от топлинна енергия с топлоносител гореща вода. Предвижда се котлите да работят само през отоплителния сезон или приблизително около 4 300 h.

Трите водогрейни котли са въведени в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-1673 от 01.10.2015 г.

Монтиран е нов когенератор (КГ 5) тип JMS 612 GS-C01 „Йенбахер“ (Австрия) със следните параметри: електрическа мощност 1,464 MW_e, топлинна мощност 1,574 MW_t, електрическа ефективност 40,5% и топлинна ефективност 43,5%. Съоръжението първоначално е монтирано като заместваща мощност на КГ 4, който поради авария е изведен временно от експлоатация. Аварийното спиране на тази инсталация през отоплителния сезон е нарушило драстично процеса на работата на дружеството. Това е наложило монтирането на заместващата мощност като част от когенераторна група № 2, която да бъде експлоатирана при невъзможност за пускане на КГ 4 - в случай на задействане на технологичните защиты или при извършване на планови ремонти. КГ 5 е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-1673 от 01.10.2015 г., издадено от ДНСК.

С оглед използването на възможностите на КГ 5 за високоефективно производство на топлинна и електрическа енергия и при работа като базова мощност е изпълнен проект „Реконструкция на дымоходи и комини и преустройство на електрическа инсталация на територията на отоплителна централа на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, с цел въвеждане на когенератор № 5 като базова мощност“.

Поради въвеждането на КГ 5 като базова мощност (към съществуващата електрическа мощност на централата от 9,736 MW) е сключен договор за

присъединяване № П-В16-7-2016-В16-27-07.07.2016 от 22.07.2016 г. с „Енерго-Про Мрежи“ АД.

При достигане на 60 хиляди работни часа от експлоатационния живот на съоръженията в когенерационните инсталации КГ 1 и КГ 2, съгласно изискванията на завода-производител „Йенбахер“ (Австрия), е извършена подмяна на част от оборудването в буталните машини на двигателите. Сменени са турбокомпресорите на двигателите, въздушните филтри и някои компоненти по запалителната система, като в резултат на това е подобрена механичната мощност на буталната машина, което позволява извличане на по-голяма електрическа мощност в размер на 2,428 MW и съответно топлинна мощност в размер на 2,419 MW (извлечения от техническата спецификация на съоръженията, предоставена от завода-производител „Йенбахер“).

Експлоатацията на централата се осъществява в съответствие с издадено комплексно разрешително № 84/2005 г. на МОСВ, което е актуализирано с решение № 84-Н0-И0-А3/2015 г. на МОСВ в съответствие със Закона за опазване на околната среда. Съгласно новото условие 2.1. „На притежателя на настоящето разрешително се разрешава да експлоатира когенератор 5 при възникване на аварийни ситуации, свързани с пълното изключване на когенератор 4, или при спиране на когенератор 4 за планов ремонт“.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

- Акт образец № 15 от 23.11.2016 г. за изпълнение на проект „Реконструкция на димоходи и комини и преустройство на електрическа инсталация на отоплителна централа на „Веолія Енерджи Варна“ ЕАД с цел въвеждане на когенератор № 5 като базова мощност“;

- Договор за присъединяване на обект на независим производител на електрическа енергия № П-В16-7- 2016-В16-27-07.07.2016 от 22.07.2016 г. с „Енерго-Про Мрежи“ АД;

- Писмо на „Йенбахер“ (Австрия) от 16.11.2016 г., Извлечения от техническата спецификация на съоръженията от завода-производител;

- Решение № 84-Н0-И0-А3/2015 г. на Министерството на околната среда и водите (МОСВ);

- Изменено Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ (Приложение № 1);

- Разрешение за ползване на ДНСК № СТ - 05- 1673 от 01.10.2015 г. и Акт образец № 16 на строеж „Реконструкция на отоплителна централа“ и „Реконструкция на инсталациите за комбинирано производство чрез монтиране на заместваща мощност когенератор № 5 на територията на отоплителна централа „Далкия Варна“ ЕАД“.

Както е посочено по-горе, дружеството предвижда котлите да работят **само** през отоплителния сезон или приблизително около 4300 h/годишно, с което ще се покрива зимния товар от общо 35 MW_t. През последните години дружеството отчита значително намаление на топлинните товари на централата, вкл. е отпаднала необходимостта от производство на топлинна енергия с пара. Това е причина за извършената реконструкция на съоръженията за производство на топлинна енергия чрез подмяна на старите водогрейни котли ВК 1 и ВК 2 (общо 232 MW_t, изведени от експлоатация през 2011 г.) с три водогрейни котли с по-малка мощност (35 MW_t), с по-добри технически характеристики и по-малка консумация на природен газ и електрическа енергия. По този начин се осигурява възможност за регулиране на топлоподаването към клиентите чрез спиране и пускане на един или повече котли в различни часове от денонощието, което от своя страна води до подобряване на специфичните разходи на условно гориво за производство на топлинна енергия.

Реконструкцията включва: преместване на двата преустроени във водогрейни котли ПКМ 12 и монтиране на котел ВК 1 в главния корпус – машинна зала/котелно с площ 1 239 m², изграждане на промишлена газова инсталация за хранване с природен газ на котлите, реконструиране на нафтовото стопанство, изграждане на нов димоход със съответната стоманена конструкция с цел събиране на всички димоходи от отделните котли и отвеждането на изходящите газове към съществуващия 100-метров

стоманобетонов комин, изграждане на осветителна и силова инсталации, елементи за контрол и управление и др.

Като част от реконструкцията е и монтирането на нов когенератор тип JMS 612 GS-N.L., модел J 6069, като заместваща мощност при аварии и планови ремонти на останалите когенератори.

С монтирането на новия ВК 1 на мястото на амортизираните и остарели технологично котли ВК 100, както и на новия когенератор К 5, ще се повиши ефективността при използването на първичния енергиен ресурс, ще се намалят генерираните парникови газове и общо емисиите на димни газове при производството на енергия.

След извършената реконструкция няма да настъпят промени в експлоатацията на енергийния обект – той ще продължи да произвежда електрическа и топлинна енергия, което не води до изменение на вида на лицензията, а само до изменението на инсталираните мощности и на основните съоръжения в Приложение № 1.

След извършените промени в съоръженията на енергийния обект на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД общата инсталирана електрическа мощност се променя от 9,236 MW_e на 11,18 MW_e, а топлинната мощност от 26,098 MW_t на 47,21 MW_t.

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

Дружеството е представило справка за извършените разходи за придобиване на нов водогреен котел ВК 1 и когенератор КГ 5, за реконструкция на парни котли ВК 2 и ВК 3 във водогреен вариант и за увеличаване на мощността на ко-генератори КГ 1 и КГ 2. Съгласно представената информация, финансирането на тези дейности е осъществено със собствени средства на дружеството.

На основание чл. 65, ал. 4 от НЛДЕ в производството за изменение и/или допълване на лицензия се прилага съответно редът за подаване, разглеждане и решаване на заявленията за издаване на лицензия. Според изискванията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени; представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

В тази връзка е извършен анализ относно финансовите възможности на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД за осъществяване на дейността по лицензията.

„Веолия Енерджи Варна” ЕАД подобрява финансовия резултат през 2017 г., спрямо 2016 г. видно от представения одитиран годишен финансов отчет за 2017 г. През 2017 г. отчита *печалба* в размер на 170 хил. лв., докато през 2016 г. е отчетена *загуба* от 332 хил. лв. в резултат на изпреварващия ръст на приходите от продажба на електрическа и топлинна енергия с 15,85% при ръст на общите разходи от оперативната дейност с 12,23%.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2017 г., е видно, че е налице тенденция на подобряване спрямо предходната година:

Съотношението между собствен капитал и дълготрайни активи за текущата година е 0,42, което означава, че дружеството не разполага с достатъчно собствени средства за придобиване на нови нетекущи активи.

Коефициентът на общата ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) за 2017 г. е 0,60, което е показател, че дружеството не разполага с достатъчно свободни оборотни средства, с които да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова независимост, съотношението между собствен

капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви, за текущата година е 0,53, което е индикатор, че дружеството не е в състояние да обезпечи обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствен финансов ресурс.

След извършените промени в отоплителната централа се очаква подобряване на специфичните разходи на условно гориво и на екологичните показатели, както и на сигурността на снабдяването с топлинна енергия при възникване на аварийни ситуации и при извършването на планови ремонти.

С оглед разгледаните по-горе обстоятелства от подаденото заявление за изменение на лицензия на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД и след преглед на текста на лицензията се установява необходимост да се направят следните изменения:

1. От текста на т.2.3: *„Лицензиантът извършва лицензионната дейност само в централата, която е с технически и експлоатационни характеристики на съоръженията, така както са посочени в Приложение №1 – “Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики”, което се актуализира след издаване на решението на комисията за разрешаване осъществяването на лицензионната дейност чрез новия енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW”,*

следва да отпаднат думите:

„което се актуализира след издаване на решението на комисията за разрешаване осъществяването на лицензионната дейност чрез новия енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW“.

2. От текста на т.2.4 следва да отпадне второто изречение:

„Лицензиантът е длъжен към момента на издаване на решението, с което се разрешава осъществяването на лицензионната дейност от комисията, да има вещни права върху новия енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW”.

3. Следва да бъде заличена цялата т. 3.2:

„3.2. Срокът за изграждане на новия енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW” е до 31.05.2009 г. Срокът за започване на лицензионната дейност е в съответствие с нормативно установените процедури за разрешаване на осъществяването ѝ. Срокът за изграждане и за започване на лицензионната дейност може да бъде удължен при условията на действащото законодателство“.

4. Следва да бъде заличена цялата т. 5.1 и се преномерират следващите точки:

„5.1. Условия за изграждане на енергийния обект

5.1.1. През срока, определен в т. 3.2., лицензиантът е длъжен да изгради новия енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW” в съответствие с описанието на проекта, проектните и други условия, посочени в техническия проект на обекта (Приложение № 4), както и с финансовия модел към бизнесплана (Приложение № 2).

5.1.2. Изграждането на новия енергиен обект обхваща дейностите по проектиране, строителство, изпитване и въвеждане в експлоатация на основните и спомагателните съоръжения на централата.

5.1.3. Условията на лицензията не ограничават правата на лицензианта да сключва договори за изпълнение на проектирането, строителството, изпитването и въвеждането в експлоатация на новия енергиен обект и за строителен надзор. В тези случаи лицензиантът носи отговорността пред Комисията за спазване на условията за изграждането на новия енергиен обект.

5.1.4. Лицензиантът няма право без съгласието на Комисията да извършва промени по проекта и проектните условия, посочени в техническия проект, ако такива промени водят до изменение на основните технически и технологични характеристики на централата.

5.1.5. За изграждане на енергийния обект лицензиантът осигурява необходимите средства за инвестиции, обезпечаващи изграждането му съгласно бизнесплана, представляващ Приложение № 2, който включва инвестициите по години.

5.1.6. При изпълнение на дейностите по изграждането на новия енергиен обект лицензиантът е длъжен да спазва установените правила и технически изисквания за строителство по начин, който да осигурява надеждна и сигурна работа на съоръженията на централата при бъдещото производство на електрическа и топлинна енергия.

5.1.7. При сключването на договори с трети лица лицензиантът е длъжен да изисква изрично включването в тях на клаузи за спазване на правилата и нормите за здравословни и безопасни условия на труд от подизпълнителите.

5.1.8. Лицензиантът е длъжен да използва технологии, които изключват или ограничават рисковете от трудови злоупотреби и подобряват хигиената и условията на труда.

5.1.9. Преди въвеждане в търговска експлоатация на новия енергиен обект лицензиантът е длъжен да подаде заявление до Комисията за разрешаване започването на лицензионната дейност чрез този обект, като представи разрешение за ползване на строежа по ЗУТ и другите посочени в Наредбата документи.

5. В допълнение спрямо посоченото в заявлението на лицензианта, във връзка с горните изменения, от досегашната т. 5.11. „Приложения“ следва да отпадне т. 4:

„4. Приложение №4 - Технически проект за изграждане на нов енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW”.

6. Във връзка с промените на наименования на Комисията и на лицензианта, както и с настъпилите изменения в цитирани в лицензията нормативни актове, е необходимо да се извършат следните промени в текстовата част на лицензията:

6.1. В т. 1. „Определения и приложения“, досегашната т. 1.1.4. „Наредбата“ е Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ, бр. 53 от 2004 г., изм. бр. 78 от 2005 г., изм. бр. 11 от 2008 г.) с всички последващи изменения и допълнения;“

следва да добие вида:

„1.1.4. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.) с всички последващи изменения и допълнения;“

6.2. В т. 1. „Определения и приложения“, досегашната т. 1.1.6. „Комисията“ е Държавната комисия за енергийно и водно регулиране;

следва да добие вида:

„1.1.6. „Комисията“ е Комисията за енергийно и водно регулиране;“

6.3. В т. 1. „Определения и приложения“, досегашната т. 1.1.7. „Лицензиантът“ е „Далкия-Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Варна, район Младост, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, ЕИК 103195446;

следва да добие вида:

„1.1.7. „Лицензиантът“ е „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Варна, район Младост, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, ЕИК 103195446;“

6.4. В т. 1. „Определения и приложения“, в т. 1.1.12. и навсякъде в текста на лицензията думата „Потребител“ следва да се замени с „Клиент“ в съответствие с променената терминология в ЗЕ.

6.5. В т. 1. „Определения и приложения“ в изброените нормативни актове се

заличават изрично цитираните изменения и допълнения.

6.6. Текстът на т. 5.3.1. *Лицензиантът осъществява дейността по лицензията съгласно бизнес план, съставен в съответствие с изискванията на Наредбата и указанията на Комисията, за срок не по-кратък от 5 (пет) години и представен за одобряване от Комисията.*

следва да добие вида:

5.2.1. *Лицензиантът осъществява дейността по лицензията съгласно бизнес план, съставен в съответствие с изискванията на Наредбата и указанията на Комисията, за срок до 5 (пет) години и представен за одобряване от Комисията.*

6.7. Текстът на т. 5.3.4. *Всеки последващ бизнес план се съставя и представя от Лицензианта за одобряване в Комисията не по-късно от 6 (шест) месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.*

следва да добие вида:

5.2.4. *Всеки последващ бизнес план се съставя и представя от Лицензианта за одобряване в Комисията не по-късно от 3 (три) месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.*

6.8. Текстът на т. 5.5.1. *Лицензиантът упражнява лицензионната дейност при прилагане на регулирани цени – утвърдени или определени с решение на Комисията, при условията и по реда на ЗЕ, подзаконовите актове по прилагането му, указанията на Комисията за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство, и правилата на Единната система за счетоводно отчитане за целите на регулирането. Решенията на Комисията са Приложение № 3 от лицензията.*

следва да добие вида:

5.4.1. *Лицензиантът упражнява лицензионната дейност при прилагане на цени, съгласно изискванията на ЗЕ, подзаконовите актове по прилагането му, указанията на Комисията за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство, и правилата на Единната система за счетоводно отчитане за целите на регулирането. Решенията на Комисията са Приложение № 3 от лицензията.*

7. Приложение № 1 към лицензията – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Ангелова. Няма нови факти и обстоятелства след проведеното открито заседание. Заявителят няма възражения по доклада, който е предложен за обсъждане. Работната група е приложила новия текст на лицензията, измененото Приложение № 1 с основните съоръжения и проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 1, т. 4, т. 8 и т. 9, ал. 2, т. 1 и т. 9 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД с ЕИК

103195446, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, ж. к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, както следва:

1.1. по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждането в експлоатация на водогреен котел № 1 и когенератор № 5, реконструкция и преустройство на парни котли № 2 и № 3 във водогрейни и реконструкция на когенератори № 1 и № 2, като общата инсталирана електрическа мощност се променя от 9,236 MW_e на 11,18 MW_e, а топлинната мощност - от 26,098 MW_t на 47,21 MW_t.

1.2. поради промяна на наименованията на лицензианта и на Комисията.

1.3. по отношение на специалните условия за осъществяване на лицензионната дейност, както е посочено в мотивите на настоящото решение.

2. Във връзка с изменението по т. 1.1., одобрява актуализирано Приложение № 1 към лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, приложение към настоящото решение.

3. Във връзка с измененията по т. 1.2. и т. 1.3., одобрява актуализиран текст на лицензията, приложение към настоящото решение.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова - за и Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ–Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ АД; „Топлофикация-Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-760 от 03.09.2018 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. бр. 57 от 10.07.2018 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), е

указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.,

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

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

Сертификатът съдържа:

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

10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **01.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

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

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

Следва да се има предвид, че от **01.07.2018 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.38 от 8 май 2018 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на

количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2018 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-195 от 18.11.2016 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно реда по чл. 162а.

За разглеждания период, са както следва:

• С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

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

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
3. „Топлофикация-ВТ“ АД;
4. „Белла България“ АД;
5. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
6. „Декотекс“ АД;
7. „Овердрайв“ АД;
8. „Овергаз Мрежи“ АД;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
10. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;

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

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

11. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
13. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
14. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;

15. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
- **Производители със справки за ТГ/КПГЦ:**
16. „Топлофикация-Перник“ АД;
17. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
18. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
19. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“;
20. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
21. „Брикел“ ЕАД;
22. „Топлофикация-Сливен“ АД;
23. „Топлофикация-Русе“ ЕАД;
24. „Солвей Соди“ АД;

В КЕВР са получени следните писма, с които дружествата са декларирали, че **няма да подават заявления** за сертификати относно разглеждания период: съответно на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-ЗСК-11 от 09.08.2018 г.; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ с вх. № Е-ЗСК-38 от 09.08.2018 г.; „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД с вх. № Е-ЗСК-45 от 17.08.2018 г.; ЧЗП „Румяна Величкова“ с вх. № Е-ЗСК-28 от 13.08.2018 г. Съобщения със същото съдържание бяха получени и по електронната поща от: „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД на 02.08.2018 г.; „Инертстрой-Калето“ АД на 14.08.2018 г.; „Оранжерии – Петров дол“ ООД на 03.08.2018 г.; „Алт Ко“ АД на 01.08.2018 г.

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона. В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

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

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЙ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-3 от **13.08.2018 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 **01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат

показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **11,212 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Електроразпределение Север“ АД, РЦ Търговище – **1 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Електроразпределение Север“ АД, РЦ Търговище – **1 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;

– електрическа ефективност 35,9%;

– топлинна ефективност 53,8%;

– обща ефективност 89,7%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 426 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,07%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,25%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11,212	няма	11,212	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 10,458 MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43,200	43,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	21,670	21,670	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72,687	72,687	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **43,200 MWh**.

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

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

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

21,670 MWh – 10,458 MWh = **11,212 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21,670 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21,670 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11,212 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при прода- жи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	10,135	0	няма	няма	няма	няма	10,135	10,982	10	0,982
07/2017	11,212	0	няма	няма	няма	няма	11,212	12,194	12	0,194

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана

мощност под 4 MW – за месец юли 2018 г. са в размер на **12 бр.**

***Забележка:** Дружеството неправилно е поискало в заявлението си да бъдат издадени и прехвърлени сертификатите за „Електроразпределение Север“ АД, РЦ Търговище, тъй като това дружество експлоатира ЕРМ, а с лиценз за Краен снабдител, на който се прехвърлят сертификатите при производители с инсталирана електрическа мощност < 4 MW, е „Енерго-Про Продажби“ АД, тъй като съгласно чл. 162, ал. 1 крайният снабдител изкупува в тези случаи произведената електрическа енергия от БЕКП по преференциални цени (и представя след това фактурите пред НЕК ЕАД). Освен това неправилно е поискало в заявлението издаването (и съответно прехвърлянето) само на 1 бр. сертификати, докато те отговарят, според приложените документи към заявлението, на 12 бр. и на базата на чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. те се издават в отговарящия на реалните изчисления размер.*

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 12 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 12 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

2. „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 10.08.2018 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **595,019 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **595 бр.;**

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

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **595 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 426 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,21%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,18%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,51%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	595,019	няма	595,019	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 39,981 MWh;
- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 26,573 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	644,000	644,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	635,000	635,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1636,012	1636,012	–	–

- Потребена топлинна енергия: **56,988 MWh**.

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

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

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

$635,000 \text{ MWh} - 39,981 \text{ MWh} = 595,019 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **635,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **635,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **595,019 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	601,762	0	няма	няма	няма	няма	601,762	602,606	602	0,606
07/2018	595,019	0	няма	няма	няма	няма	595,019	595,625	595	0,625

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец юли 2018 г. са в размер на **595 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 595 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

3. „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 13.08.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от 01.07.2018 до 31.07.2018 г., отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **985,478 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **985 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **985 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 40,9%;
- обща ефективност 81,0%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 476 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,51%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,81%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	985,478	няма	985,478	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **60,881 MWh**;
– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 14,140 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1315,000	1315,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1046,359	1046,359	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3127,219	3127,219	–	–

- Потребена топлинна енергия: **641,300 MWh**.

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

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

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

1046,359 MWh – 60,881 MWh = **985,478 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1046,359 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1046,359 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **985,478 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	1464,268	0	няма	няма	няма	няма	1464,268	1464,909	1464	0,909
07/2018	985,478	0	няма	няма	няма	няма	985,478	986,387	986	0,387

• От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец юли 2018 г. са в размер на **986 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 986 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 986 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

4. „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 13.08.2018 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода **от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **639,918 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **640 бр.**;

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **640 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;

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

- номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
- за производство на водна пара 0,545 MW_t;
- електрическа ефективност 37,1%;
- топлинна ефективност 48,4%;
- обща ефективност 85,5%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 413 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,07%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,62%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,84%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	639,918	няма	639,918	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 30,015 MWh;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	726,695	726,695	–	–
Електрическа енергия	MWh	669,933	669,933	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1817,501	1817,501	–	–

- Потребена топлинна енергия: **907,286 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 181,000 \text{ MWh}$);

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

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

цялата Е_{нето}:

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

669,933 MWh – 30,015 MWh = **639,918 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **669,933 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **669,933 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **639,918 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	516,312	0	няма	няма	няма	няма	516,312	516,556	516	0,556
07/2018	639,918	0	няма	няма	няма	няма	639,918	640,474	640	0,474

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец юли 2018 г. са в размер на **640 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **640 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **640 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

5. „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 09.08.2018 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **23,590 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **24 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **24 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 413 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,23%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,81%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,98%

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

Марка	ВСИЧКО	Собственост на	Собственост на	Директни електропроводи
-------	--------	----------------	----------------	-------------------------

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	23,590	няма	23,590	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **282,410 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	367,000	367,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	306,000	306,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	802,981	802,981	–	–

- Потребена топлинна енергия: **536,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 169,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$306,000 \text{ MWh} - 282,410 \text{ MWh} = \mathbf{23,590 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 306,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **306,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23,590 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна	Подаде- ната	Издаде- ни	Дробен остатък	Подадена нетна ЕЕ	Подаде- ната	Издаде- ни	Дробен остатък за

		НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	плюс дробен остатък от минал период	серти- фикати	за следващ период	от ВЕКП по ЕРМ	плюс дробен остатък от минал период	серти- фикати	следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	38,342	0	няма	няма	няма	няма	38,342	38,650	38	0,650
07/2018	23,590	0	няма	няма	няма	няма	23,590	24,240	24	0,240

• От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец юли 2018 г. са в размер на **24 бр.** Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за **производствена централа ТЕЦ „Маджаров“**, да бъдат издадени **24 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **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 **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**

6. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-31 от 17.08.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от **01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, • Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по **електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 959,229 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Електроразпределение Юг“ ЕАД – **960 бр.;**

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „Електроразпределение Юг“ ЕАД – **960 бр.**

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 413 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,63%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,13%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	959,229	няма	959,229	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **32,120 MWh**;
- няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0 \text{ MWh}$.

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935** – отговаря на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – отговаря на Регламента.

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	968,838	968,838	–	–
Електрическа енергия	MWh	991,349	991,349	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2525,032	2525,032	–	–

- Потребена топлинна енергия: **944,249 MWh**.

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

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

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

високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

991,349 MWh – 32,120 MWh = **959,229 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **991,349 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **991,349 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **959,229 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	1175,052	0	няма	няма	няма	няма	1175,052	1175,923	1175	0,923
07/2018	959,229	0	няма	няма	няма	няма	959,229	960,152	960	0,152

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец юли 2018 г. са в размер на **960 бр.**

Забележка: Дружеството неправилно е поискало в заявлението си да бъдат издадени и прехвърлени сертификатите за „Електроразпределение Юг“ ЕАД, тъй като това дружество експлоатира мрежата на Ю/И България, а Крайният снабдител, на който се прехвърлят сертификатите при производители с инсталирана електрическа мощност <4 MW съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, е „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

Въз основа на горното предлагаме на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **960 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **960 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

7. „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 16.08.2018 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 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **31,559 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **31 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **31 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ е **0,250 MW_e**.

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

- Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;

- електрическа ефективност 37,10%;

- топлинна ефективност 48,40%;

- обща ефективност 85,5%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 426 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,31%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,95%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	31,559	няма	31,559	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 24,370 MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - консумирана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	72,708	72,708	–	–
Електрическа енергия	MWh	55,929	55,929	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	152,584	152,584	–	–

- Потребена топлинна енергия: **72,708 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

55,929 MWh – 24,370 MWh = **31,559 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **55,929 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **55,929 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **31,559 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ									
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)		
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-

	месец	-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	30,582	0	няма	няма	няма	няма	30,582	31,564	31	0,564
07/2018	31,559	0	няма	няма	няма	няма	31,559	32,123	32	0,123

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец юли 2018 г. са в размер на **32 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени 32 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 32 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

8. „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 10.08.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода **от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **65,898 MWh**

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_e**;

• 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_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;

– електрическа ефективност 36,80%;

– топлинна ефективност 50,70%;

– обща ефективност 87,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 413 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,71%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,52%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	59,041	няма	59,041	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 6,857 MWh;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,393 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	95,800	95,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	65,898	65,898	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	188,655	188,655	–	–

• Потребена топлинна енергия: **67,237 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

65,898 MWh – 6,857 MWh = 59,041 MWh – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

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

електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **65,898 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **65,898 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **59,041 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при прода- жи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	58,403	0	няма	няма	няма	няма	58,403	59,346	59	0,346
07/2018	59,041	0	няма	няма	няма	няма	59,041	59,387	59	0,387

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец юли 2018 г. са в размер на **59 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени 59 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 59 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

9. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерииен 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 09.08.2018 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.07.2018 до 31.07.2018 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница,

местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **88,872 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **88 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **88 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW_e**;

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

- електрическа ефективност 42,30 %;

- топлинна ефективност 42,20%;

- обща ефективност 84,50%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 413 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,22%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,84%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	88,872	няма	88,872	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **4,732 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	93,327	93,327	–	–
Електрическа енергия	MWh	93,604	93,604	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	242,070	242,070	–	–

- Потребена топлинна енергия: **93,327 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$93,604 - 4,732 \text{ MWh} = \mathbf{88,872 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 93,604 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **93,604 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **88,872 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	417,096	0	няма	няма	няма	няма	417,096	418,002	418	0,002
07/2018	88,872	0	няма	няма	няма	няма	88,872	88,874	88	0,874

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м.

06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец юли 2018 г. са в размер на **88 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 88 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 88 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

10. „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 09.08.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **181,040 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **181 бр.;**

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

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **181 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна

енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 84,50 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 426 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,15%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,63%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,22%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	181,040	няма	181,040	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 9,562 MWh;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента ;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	190,037	190,037	–	–
Електрическа енергия	MWh	190,601	190,601	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	490,342	490,342	–	–

• Потребена топлинна енергия: **190,037 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със

„Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

190,601 MWh – 9,562 MWh = **181,040 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 190,601 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **190,601 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **181,040 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	146,032	0	няма	няма	няма	няма	146,032	146,693	146	0,693
07/2018	181,040	0	няма	няма	няма	няма	181,040	181,733	181	0,733

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжеви-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец юли 2018 г. са в размер на **181 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжеви-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **181 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **181 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

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

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

11. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 13.08.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода **от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **3706,307 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3706 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3706 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW_e**;

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

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;

- електрическа ефективност 40%;

- топлинна ефективност 41%;

- обща ефективност 81%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 425 kJ/nm ³	34 425 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,30°C	22,30°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,18%	48,18%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,72%	78,40%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,12%	19,84%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3706,307	няма	3706,307	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **201,493 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,587 \text{ MWh}$;

– $E_{\text{сн тец}} = 194,124 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2033,000	2033,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2019,900	2019,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5282,767	5282,767	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1906,780	1906,780	–	–
Електрическа енергия	MWh	1877,900	1877,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4840,018	4840,018	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3939,780	3939,780	–	–
Електрическа енергия	MWh	3907,800	3907,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 122,785	10 122,785	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1317,662 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 42,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3907,800 \text{ MWh} - 201,493 \text{ MWh} = \mathbf{3706,307 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3907,800 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3907,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3706,307 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	3313,594	0	няма	няма	няма	няма	3313,594	3313,779	3313	0,779
07/2018	3706,307	0	няма	няма	няма	няма	3706,307	3707,086	3707	0,086

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **3707 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3707 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 3707 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**

12. „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 **13.08.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода **от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на

електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1185,94825 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1185 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1185 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;

– електрическа ефективност 43,50%;

– топлинна ефективност 41,60%;

– обща ефективност 85,1%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 425 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,30°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,77%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1185,948	няма	1185,948	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **90,452 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 91,175 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,723 \text{ MWh}$.

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

електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 – отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	995,000	995,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1276,400	1276,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2958,658	2958,658	–	–

- Потребена топлинна енергия: **354,800 MWh**.

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

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

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

$1276,400 \text{ MWh} - 90,452 \text{ MWh} = \mathbf{1185,948 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1276,400 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1276,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1185,948 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	1065,769	0	няма	няма	няма	няма	1065,769	1065,844	1065	0,844
07/2018	1185,948	0	няма	няма	няма	няма	1185,948	1186,792	1186	0,792

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната**

мрежа (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **1186 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1186 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1186 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2018 до 31.07.2018 г.**

13. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21 от 13.08.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **8822,188 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **8822 бр.;**

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **8822 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,82 MW_e.**

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

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

- номинална електрическа мощност **3,120 MW_e;**

- обща топлинна мощност на топлообменниците **3,240 MW_t;**

- електрическа ефективност **37,45%;**

- топлинна ефективност **45,75%;**

– обща ефективност 83,20%.

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

– номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;

– електрическа ефективност 37,13%;

– топлинна ефективност 45,03%;

– обща ефективност 82,16%.

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

– номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;

– електрическа ефективност 37,01%;

– топлинна ефективност 44,79%;

– обща ефективност 81,8%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 413 kJ/nm ³	34 413 kJ/nm ³	34 413 kJ/nm ³	34 413 kJ/nm ³	34 413 kJ/nm ³	34 413 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	24,2°C	24,2°C	24,2°C	24,2°C	24,2°C	24,2°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,51%	49,51%	49,51%	49,51%	49,51%	49,51%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,51%	75,51%	76,52%	77,65%	77,40%	78,07%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,50%	15,21%	16,62%	18,43%	17,11%	17,88%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8822,188	8822,188	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **406,812 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1458,000	1458,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1457,000	1457,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3810,003	3810,003	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1545,000	1545,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	1521,000	1521,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4060,390	4060,390	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1421,000	1421,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1434,000	1434,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3731,187	3731,187	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1630,000	1630,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1729,000	1729,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4325,766	4325,766	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1704,000	1704,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1654,000	1654,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4338,585	4338,585	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1470,000	1470,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1434,000	1434,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3719,525	3719,525	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9228,000	9228,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	9229,000	9229,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23 985,456	23 985,456	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5685,200 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$9229,000 \text{ MWh} - 406,812 \text{ MWh} = \mathbf{8822,188 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9229,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9229,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8822,188 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	8032,252	0	8032,252	8032,642	8032	0,642	няма	няма	няма	няма
07/2018	8822,188	0	8822,188	8822,830	8822	0,830	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **8822 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 8822 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8822 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

14. „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 13.08.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода **от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **3466,792 MWh**;
 - да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3467 бр.**;
- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3467 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

- електрическа ефективност 42,80 %;

- топлинна ефективност 42,70 %;

- обща ефективност 85,50 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,440 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;

- електрическа ефективност 42,70 %;

- топлинна ефективност 43,10 %;

- обща ефективност 85,80%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 426 kJ/nm ³	34 426 kJ/nm ³	34 426 kJ/nm ³	34 426 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,6°C	23,6°C	23,6°C	23,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,19%	48,19%	48,19%	48,19%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,16%	83,36%	84,22%	80,85%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,19%	22,87%	24,80%	23,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3466,792	няма	3466,792	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **145,208 MWh**

- закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,246 \text{ MWh}$.

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

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение, 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, 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	149,000	149,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	169,400	169,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	412,673	412,673	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	116,000	116,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	107,200	107,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	271,009	271,009	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1779,500	1779,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1679,700	1679,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4107,352	4107,352	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1559,500	1559,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1635,700	1635,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3976,820	3976,820	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3604,000	3604,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3612,000	3612,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8767,855	8767,855	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2015,500 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3612,000 \text{ MWh} - 145,208 \text{ MWh} = \mathbf{3466,792 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата

по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3612,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3612,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3466,792 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	3380,091	0	няма	няма	няма	няма	3380,091	3381,032	3381	0,032
07/2018	3466,792	0	няма	няма	няма	няма	3466,792	3466,824	3466	0,824

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **3466 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3466 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3466 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 **01.07.2018 до 31.07.2018 г.**

15. „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 **14.08.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от **01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които

съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **1211,880 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1211 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1211 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.

• В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация пет инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, 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_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;

– електрическа ефективност 42,20%;

– топлинна ефективност 46,60%;

– обща ефективност 88,80%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-6	ДВГ-7	ДВГ-8
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008	27.02.2008	5.05.2008	5.05.2008	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 485 kJ/nm ³	34 485 kJ/nm ³	34 485 kJ/nm ³	34 485 kJ/nm ³	34 485 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,5°C	24,5°C	24,5°C	24,5°C	24,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,46%	47,46%	47,46%	47,46%	47,46%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,40%	82,30%	79,40%	82,67%	75,37%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,95%	23,78%	20,88%	24,15%	16,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1211,880	1211,880	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **248,120 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,9936 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	558,000	558,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	526,000	526,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1331,740	1331,740	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	362,000	362,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	341,000	341,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	854,204	854,204	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60,000	60,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	56,000	56,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	146,090	146,090	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	217,000	217,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	205,000	205,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	510,449	510,449	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	361,000	361,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	332,000	332,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	919,418	919,418	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1558,000	1558,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1460,000	1460,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3761,902	3761,902	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1430,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1460,000 \text{ MWh} - 248,120 \text{ MWh} = \mathbf{1211,880 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1460,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1460,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1211,880 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	1385,810	0	1385,810	1385,854	1385	0,854	няма	няма	няма	няма
07/2018	1211,880	0	1211,880	1212,734	1212	0,734	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **1212 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 1212 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1212 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПЦ:

16. „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 14.08.2018 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода **от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които

съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 6351,847 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1554,843 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 6352,181 MWh – 6352 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 1555,452 MWh – 1555 бр.;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

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

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

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

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

• През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

– Инсталация **ТГ-4** включва **кондензационна турбина с два регулируеми паротурбери** и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталации/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9410 kJ/kg	9410 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,51%	39,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,41%	82,89%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	70,51%	79,89%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,05%	22,70%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8536,874	6858,106	1678,768	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3585,418 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 220,415 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	16 030,284	15 621,300	408,984	–
Електрическа енергия	MWh	4486,212	3610,082	–	876,130
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	28 990,125	24 037,644	473,525	4478,956

Показатели за ТГ-5 и	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	17 924,016	16 957,600	966,416	–
Електрическа енергия	MWh	7636,080	7617,354	–	18,726
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	31 901,135	30 719,755	1118,407	62,973

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	33 954,300	32 578,900	1375,400	–
Електрическа енергия	MWh	12 122,292	11 227,436	–	894,856
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	60 891,260	54 757,399	1591,932	4541,929

- Потребена топлинна енергия: **21 128,998 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че и при всяка от двете инсталации поотделно – ТГ-4 и ТГ-5 – тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$BEKP_{\text{бруто}} = 11\,227,436 \text{ MWh}$;

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

$11\,227,436 / 12\,122,292 = 0,926180992$ (92,62%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $BEKP_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $BEKP_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:

1) $3585,418 * 0,926180992 = 3320,746 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $11\,227,436 \text{ MWh} - 3320,746 \text{ MWh} = \mathbf{7906,690 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: $(6858,106 / 8536,874) * 7906,690 = \mathbf{6351,847 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (6858,106 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

– ЕРМ: $7906,690 - 6351,847 = \mathbf{1554,843 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от

ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1678,768 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 80%** и след съответното изчисление съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **20 535,134 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за от инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 535,134 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7906,690 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ))				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	16 305,158	0	14 638,855	14 639,334	14 639	0,334	1666,303	1666,609	1666	0,609
07/2018	7906,690	0	6351,847	6352,181	6352	0,181	1554,843	1555,452	1555	0,452

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **6352 бр.**
- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **1555 бр.**
- **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **7907 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 6352 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 1555 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 7907 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

17. „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 14.08.2018 г. и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от 01.07.2018 до 31.07.2018 г., отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 19 389,008 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1372,473 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 000 бр. (т.е. няма записана стойност);

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 000 бр. (т.е. няма записана стойност);

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – 20 761 бр.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **56 MW_e**;

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

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

- котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система (не е работила през разглеждания период) към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

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

ТГ-1 (не е работил през разглеждания период) се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 426 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 749 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,34%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 761,000	19 389,000	1372,000	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **1395,000 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 125,000 MWh;

– ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ = 1520,000 MWh.

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

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 051,001	22 051,001	–	–
Електрическа енергия	MWh	22 156,000	22 156,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	55 024,000	55 024,000	–	–

- Потребена топлинна енергия: **10 659,000 MWh**.

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

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

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

22 156,000 MWh – 1395,000 MWh = **20 761,000 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 389,000 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1372,000 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 156,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 156,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 761,000 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	19 026,000	0	17 701,000	17 701,000	17 701	0,000	1325,000	1325,500	1325	0,500
07/2018	20 761,000	0	19 389,000	19 389,000	19 389	0,000	1372,000	1372,500	1372	0,500

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **19 389 бр.**

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **1372 бр.**

- **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от

издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **20 761 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 19 389 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 1372 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 20 761 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

18. „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 10.08.2018 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода **от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 15 259,549 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 3,579 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 15 260 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 3 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – 15 263 бр.

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

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

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

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-9

– за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 417 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,23%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,13%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,81%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 263,129	15 259,550	3,579	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **4100,871 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 315,542	55 300,542	8015	–
Електрическа енергия	MWh	19 364,000	19 364,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	93 612,679	84 074,623	9538,056	–

• Потребена топлинна енергия: **51 165,934 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 20\,362,000\text{ MWh}$).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-9, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната

част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$19\,364,000\text{ MWh} - 4100,871\text{ MWh} = 15\,263,129\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **15 259,550 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3,579 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на $19\,364,000\text{ MWh}$;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 364,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 263,129 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	12 916,640	0	12 724,283	12 724,515	12 724	0,515	192,357	193,263	193	0,263
07/2018	15 263,129	0	15 259,550	15 260,065	15 260	0,065	3,579	3,842	3	0,842

• От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **15 260 бр.**

• От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната**

мрежа (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **3 бр.**

• **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **15 263 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **15 260 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **3 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **15 263 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 **01.07.2018 до 31.07.2018 г.**

19. „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 10.08.2018 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София изток“**, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): **13 719,420 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2018,337 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **13 719 бр.**;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **2019 бр.**;

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – **15738 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **126 MW_e**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – **ТГ-2 и ТГ-5** – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:
 - инсталация **ТГ-2** е **кондензационна турбина** с два регулируеми парootбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
 - инсталация **ТГ-5** – **турбина с противоналягане** с един регулируем парootбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	16.06.1964 г.	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 418 kJ/nm ³	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,6°C	20,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,06%	49,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,75%	88,90%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,01%	83,23%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,53%	11,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 737,757	13 719,420	2018,337	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3676,034 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 4,169 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-2 и ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	12 729,668	12 729,668	–	–
Електрическа енергия	MWh	5108,894	5108,894	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22 295,005	22 295,005	–	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 632,130	43 497,130	135,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 304,897	14 304,897	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	69 609,700	69 451,231	158,469	–

Показатели	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
------------	-------	---------	-------------	-----------------------

ОБЩО за централата		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 361,798	56 226,798	135,000	–
Електрическа енергия	MWh	19 413,791	19 413,791	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	91 904,705	91 746,236	158,469	–

• Потребена топлинна енергия: **33 787,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=120,000 \text{ MWh}$).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-2 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$19\,413,791 \text{ MWh} - 3676,034 \text{ MWh} = \mathbf{15\,737,757 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **13 719,420 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2018,337 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията и съответно от централата е в размер на 19 413,791 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 413,791 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 737,757 MWh**.

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

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

06/2018	17 039,038	0	14 915,877	14 916,333	14 916	0,333	2123,161	2123,926	2123	0,926
07/2018	15 737,757	0	13 719,420	13 719,753	13 719	0,753	2018,337	2019,263	2019	0,263

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **13 719 бр.**

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **2019 бр.**

- **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **15 738 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 13 719 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2019 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 15 738 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

20. „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 08.08.2018 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода **от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **16 205,795 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **16 205 бр.;**

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

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на

електроенергийната система“ – 16 205 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;
- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), представляваща комбиниран парогазов цикъл, включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	КПГЦ
Вид на инсталацията/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 413 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,20%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,32%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 459,714	17 459,714	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **637,986 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**,

са следните:

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 946,423	15 946,423	–	–
Електрическа енергия	MWh	18 097,700	16 797,962	–	1299,738
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	44 096,622	40 929,697	–	3166,925

- Потребена топлинна енергия: **15 946,423 MWh**.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **16 797,962 MWh**;

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

$16\,797,962 / 18\,097,700 = 0,928181809$ (92,82%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$637,986 * 0,928181809 = 592,167$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$16\,797,962$ MWh – $592,167$ MWh = **16 205,795 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– ЕПМ: от цялото измерено количество с този електромер/и/ ($17\,459,714$ MWh) делът на количеството с показания за ВЕКП е в размер на **16 205,795 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КПГЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и посредством съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **16 797,962 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за инсталация КПГЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 797,962 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 205,795 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	15 548,327	0	15 548,327	15 549,064	15 549	0,064	няма	няма	няма	няма
07/2018	16 205,795	0	16 205,795	16 205,859	16 205	0,859	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **16 205 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **16 205 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 16 205 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**

21. „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 **13.08.2018 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **30 293,560 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **30 294 бр.;**

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

– да бъдат **прехвърлени**, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **30 294 бр.**

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел” ЕАД, е **240 MW_e**;
- През разглеждания период в централата са имали работни часове и четирите инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4** – и всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми парootбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ1	ТГ2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	19.09.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 453 kJ/kg	10 453 kJ/kg	10 453 kJ/kg	10 453 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,27%	39,27%	39,27%	39,27%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	81,03%	81,03%	81,03%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,83%	80,75%	80,85%	80,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,32%	22,24%	22,34%	22,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	30 293,560	30 293,560	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **15 208,342 MWh**;

– в т.ч. Е_{собств.потребл.(филиал)} = 1722,924 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	28 722,000	27 938,000	784,000	–
Електрическа енергия	MWh	10 501,362	10 501,362	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	48 471,000	47 558,000	913,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32 393,000	31 379,000	1014,000	–
Електрическа енергия	MWh	11 794,872	11 794,872	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	54 645,000	53 463,000	1182,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	45 074,000	43 851,000	1223,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 482,778	16 482,778	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	76 051,000	74 627,000	1424,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18 698,000	17 886,000	812,000	–
Електрическа енергия	MWh	6722,890	6722,890	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	31 443,000	30 497,000	946,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	124 887,000	121 054,000	3833,000	–
Електрическа енергия	MWh	45 501,902	45 501,902	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	210 610,000	206 145,000	4465,000	–

- Потребена топлинна енергия: **121 054,000 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

45 501,902 MWh – 15 208,342 MWh = **30 293,560 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **30 293,560 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 45 501,902 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер

45 501,902 MWh;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30 293,560 MWh;**

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	41 100,327	0	41 100,327	41 100,618	41 100	0,618	няма	няма	няма	няма
07/2018	30 293,560	0	30 293,560	30 294,178	30 294	0,178	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **30 294 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 30 294 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 30 294 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

22. „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 10.08.2018 г. и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от 01.07.2018 до 31.07.2018 г., като е записало следното:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 9 126,788 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за НЕК ЕАД: 8056 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:
– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За НЕК ЕАД: 8056 бр;

Забележка: Дружеството не се е съобразило, че централите с инсталирана електрическа мощност ≥ 4 MW ще получат, за произведените количества нетна електрическа енергия от ВЕКП след 01.07.2018 г., компенсация от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) и съответно на него трябва да се прехвърлят сертификатите (а не на НЕК ЕАД).

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 864 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,16%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	29,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9126,788	9126,788	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3195,588 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 783,000	21 240,000	1543,000	–
Електрическа енергия	MWh	12 322,346	10 877,004	–	1445,342

Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	46 663,040	40 148,249	1941,619	4573,172
--------------------------------	-----	------------	------------	----------	----------

- Потребена топлинна енергия: **15 918,000 MWh**.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **10 877,004 MWh**;

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

$10\,877,004 / 12\,322,346 = 0,882697331$ (88,27%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$3195,588 * 0,882697331 = 2820,737$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$10\,877,004$ MWh – $2820,737$ MWh = **8056,267 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– ЕПМ: **8056,267 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (9126,788 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 877,004 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 877,004 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8056,267 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от	Подаде- ната плюс	Издаде- ни сери-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подаде- ната плюс	Издаде- ни сери-	Дробен остатък за следващ

		НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	2321,045	0	2321,045	2321,067	2321	0,067	няма	няма	няма	няма
07/2018	8056,267	0	8056,267	8056,334	8056	0,334	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **8056 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 8056 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8056 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

23. „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 08.08.2018 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода **от 01.07.2018 до 31.07.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 16 481,990 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1688,871 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 16 481 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 1688 бр.;

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – 18 169 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	22 282 kJ/kg	22 282 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	37,02%	37,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 2156 t)	87,33%	87,33%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,75%	79,70%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,40%	26,14%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 963,557	17 042,431	1746,298	174,828

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **4338,043 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,962** (изчислен) **отговаря** на Регламента;

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

- подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,915** (изчислен) **отговаря** на Регламента

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

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

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	33 784,272	30 835,552	2948,720	–
Електрическа енергия	MWh	17 941,344	17 005,807	–	935,537
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 136,600	59 799,302	3398,710	2938,588

Показатели за ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 712,694	9815,128	897,566	–
Електрическа енергия	MWh	5360,256	5321,762	–	38,494
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 076,011	18 920,558	1034,539	120,914

Показатели ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 496,966	40 650,680	3846,286	–
Електрическа енергия	MWh	23 301,600	22 327,569	–	974,031
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	86 212,611	78 719,860	4433,249	3059,502

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

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 22\,327,569 \text{ MWh}$;

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

$22\,327,569 / 23\,301,600 = 0,958198892$ (95,82%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{(\text{бруто})}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{(\text{нето})}$, което е направено в две стъпки:

1) $4338,043 * 0,958198892 = 4156,708 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $22\,327,569 \text{ MWh} - 4156,708 \text{ MWh} = 18\,170,861 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ), като първо се проверява дали има дял от нея, който е продаден на клиентите по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

– Полученото количество нетна електрическа енергия от ВЕКП (18 170,861 MWh) е по-малко от сумата на измерените по електромер количества подадени към ЕПМ и ЕРМ ($17\,042,431 + 1746,298 = 18\,788,729 \text{ MWh}$), от което следва, че цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП трябва да се разпредели пропорционално като подадена по ЕПМ и ЕРМ и следователно няма дял от нея, която да е била подадена към клиенти по „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 (от ЗЕ)“, тъй като те биват задоволявани приоритетно с невисокоефективната електрическа енергия на изхода (ако има достатъчно количество от нея, за да се случи това). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(17\,042,431 / 18\,788,729) * 18\,170,861 = 16\,481,990 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 042,431 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

– ЕРМ: $18\,170,861 - 16\,481,990 = 1688,871 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1746,298 MWh) –

за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 005,807 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5321,762 MWh**;

Общото количество от двете инсталации брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **22 327,569 MWh**.

- Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за всяка от инсталации ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 327,569 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 170,861 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	15 867,107	0	14 624,572	14 625,092	14 625	0,092	1242,535	1243,140	1243	0,140
07/2018	18 170,861	0	16 481,990	16 482,082	16 482	0,082	1688,871	1689,011	1689	0,011

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **16 482 бр.**

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **1689 бр.**

- Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **18 171 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **16 482 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **1689 бр.** за количествата

подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 18 171 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

24. „Солвей Соди“ АД

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-22 от 08.08.2018 г. и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от 01.07.2018 до 31.07.2018 г., отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **305,249 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **305 бр.;**

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **305 бр.**

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	29 480 kJ/kg	29 480 kJ/kg	29 480 kJ/kg	29 480 kJ/kg	29 480 kJ/kg	29 480 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,81%	36,81%	36,81%	36,81%	36,81%	36,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	83,00%	83,00%	84,22%	83,00%	84,15%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	28,51%	96,81%	96,93%	89,86%	96,27%	89,28%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,58%	19,65%	19,54%	22,59%	19,36%	21,48%

- Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2018 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
123 169,000	498,610	17 058,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8

MWh	3132,359	0,000	60,247	1467,067	607,482	1270,646	6967,835	3552,364
-----	----------	-------	--------	----------	---------	----------	----------	----------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	363,858	307,630	няма	56,228

• За количествата продадени по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ са представени 8 бр. фактури с номера: от № 6111100066 до № 6111100073.

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **24 016,605 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 293,597 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл.}(филиал)} = 16\,826,940 \text{ MWh}$.

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

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

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката).

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	606,460	488,566	117,894	–
Електрическа енергия	MWh	4020,074	92,974	–	3927,100
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	15 944,278	726,885	127,746	15 089,646

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	31 990,451	25 771,612	6218,839	–
Електрическа енергия	MWh	1450,503	1450,503	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	34 856,541	28 117,990	6738,551	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 246,577	10 671,486	2575,091	–
Електрическа енергия	MWh	575,209	575,209	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	14 393,636	11 603,343	2790,293	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 805,642	16 761,093	4044,549	–
Електрическа енергия	MWh	3279,218	3279,218	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	26 683,366	22 300,812	4382,554	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	152 938,608	122 402,239	29 536,369	–
Електрическа енергия	MWh	6302,467	6302,467	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	164 727,142	132 722,404	32 004,738	–

Показатели за инсталация ТГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
-------------------------------	-------	-----------------	---------------------	-----------------------	--

	ка	енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	58 807,659	47 375,642	11 432,017	–
Електрическа енергия	MWh	8752,992	8752,992	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 255,760	62 868,364	12 387,396	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	277 395,397	223 470,638	53 924,759	–
Електрическа енергия	MWh	24 380,463	20 453,363	–	3927,100
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	331 860,723	258 339,798	58 431,277	15 089,646

- Потребена топлинна енергия: **257 827,000 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ6, ТГ-7 и ТГ-8:

ВЕКП_{бруто} = **20 453,363 MWh**;

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

$20\,453,363 / 24\,380,463 = 0,838924319$ (83,89%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $24\,016,605 \times 0,838924319 = 20\,148,114$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$20\,453,363$ MWh – $20\,148,114$ MWh = **305,249 MWh** – **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ), като първо се проверява дали има дял от нея, който е продаден на клиентите по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ (в конкретния случай няма подадени количества по ЕРМ):

– Полученото количество нетна електрическа енергия от ВЕКП (305,249 MWh) е по-малко от измереното по електромер количество подадено към ЕПМ (307,630 MWh), от което следва, че цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП трябва да се разпредели като подадена по ЕПМ и следователно няма дял от нея, която да е била подадена към клиенти по „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 (от ЗЕ)“, тъй като те биват задоволявани приоритетно с невисокоефективната електрическа енергия на изхода (ако има достатъчно количество от нея, за да се случи това). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: **305,249 MWh** – цялото количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от измереното количество с този електромер/и (307,630 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания

период за инсталация **ТГ-2**, е по-малка от **80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 92,974 MWh;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: **ТГ-4, ТГ-5, ТГ6, ТГ-7 и ТГ-8**, е по-голяма от **75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 20 360,389 MWh;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **20 453,363 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ6, ТГ-7 и ТГ-8 поотделно, е по-голяма от **10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 453,363 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **305,249 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2018	354,555	54,598	299,957	300,152	300	0,152	няма	няма	няма	няма
07/2018	305,249	0	305,249	305,401	305	0,401	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец юли 2018 г. са в размер на **305 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 305 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 305 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 01.07.2018 до 31.07.2018 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. Характерно за този период е, че е първи след влизането в сила на изменението от 01.07.2018 г. на Закона за енергетиката по отношение на преминаването на част от топлофикациите (съответно на централите) към компенсиране от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Получени са заявления от 24 централи. Десет от тях са към досегашния начин на изкупуване от крайните снабдителите, защото това са топлофикации с двигатели с вътрешно горене и инсталирана мощност под 4 MW.

Другите са с над 4 MW и са компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Това са 14 дружества. Пет от тях са с двигатели, а останалите са с турбогенератори и комбинирани парогазови цикли. Работната група е преработила доклада, решението и регистъра - във връзка с новите текстове. Това е направено без особени трудности. Работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на тока електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на 24 на брой производители;

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

Е. Хаританова каза, че няма да коментира доклада относно сертификатите, защото той е изготвен съгласно Закона за енергетиката, който в момента е в сила. Някой трябва да каже повече информация относно проблемите при нотификацията на тези членове и тази схема. Какво ще се получи в заключение, защото Брюксел не е нотифицирал тези текстове.

Р. Осман влезе в зала 4.

П. Младеновски отговори, че с нотификацията се занимава Министерството на енергетиката и Министерството на финансите. Достигналата до КЕВР информация е, че при подадените форми за нотификация Комисията следва препоръките на Министерство на финансите. Европейската комисия не приема процедурата за нотификация, защото нотификационните форми са изпратени на 06.07.2018 г., а схемата започва да действа от 01.07.2018 г. Ако формите са били изпратени преди 06.07.2018 г. е щяла да се задвижи бързата процедура. В случая не е предвидена бавна процедура. Бавна е процедурата за изследване дали помощта е нерегламентирана държавна помощ. Това не означава, че тя не е съвместима с европейските правила. Напротив – просто държавната помощ е представена нерегламентирано преди да бъде нотифицирана от Европейската комисия. В случая с топлофикациите това няма никакво значение, защото така или иначе такава помощ се е предоставяла по силата на Закона за енергетиката от 2003 г. Има жалба и процедура за нерегламентирана държавна помощ. Най-вероятно двете процедури ще се слеят и Европейската комисия ще постанови решение. Факт е, че това отнема доста дълго време от процедурата за бърза нотификация. П. Младеновски добави, че неговото мнение е, че специално за топлофикациите бърза нотификация на подобна помощ е нямало да се случи, защото тази помощ е предоставяна в един доста дълъг период от време през който не е нотифицирана Европейската комисия.

Е. Хаританова каза, че нейният въпрос по-скоро е дали топлофикациите ще трябва да връщат пари през някакъв по-късен период заради тези компенсации, които получават.

П. Младеновски отговори, че ако Комисията се произнесе, че предоставената държавна помощ е нерегламентирана, тогава правилата са, че този, който е предоставил държавната помощ следва да я събере обратно от бенефициентите. Такъв риск съществува при всяка държавна помощ. П. Младеновски каза, че се съмнява решението да бъде такова.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада и 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 ЮЛИ 2018 г., както следва:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 426 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 43,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 43,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21,670 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,34%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 89,29%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-07-18/000000001 до № ЗСК-3-07-18/000000012.

2. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 426 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 644,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 56,988 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 635,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,51%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,18%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-07-18/000000001 до № ЗСК-4-07-18/000000595.

3. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 476 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1315,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 641,300 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1046,359 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,81%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,51%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-6-07-18/000000001 до № ЗСК-6-07-18/000000986.

4. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 413 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 726,695 MWh;
- потребена топлинна енергия: 907,286 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 669,933 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 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: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-07-18/000000001 до № ЗСК-8-07-18/000000640.

5. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 413 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 367,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 536,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 306,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,98%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-07-18/000000001 до № ЗСК-27-07-18/000000024;

6. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 413 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 968,838 MWh;
- потребена топлинна енергия: 944,249 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 991,349 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,13%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,63%;
- 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: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-31-07-18/000000001 до № ЗСК-31-07-18/000000960.

7. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 426 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 72,708 MWh;
- потребена топлинна енергия: 72,708 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 55,929 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 23,95%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 84,31%;
- 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: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-07-18/000000001 до № ЗСК-32-07-18/000000032.

8. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 413 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 95,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 67,237 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 65,898 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 24,52%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 85,71%;
- 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: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-07-18/000000001 до № ЗСК-32-07-18/000000059.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 413 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 93,327 MWh;
- потребена топлинна енергия: 93,327 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 93,604 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,84%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,22%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-07-18/000000001 до № ЗСК-37-07-18/000000088.

10. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 426 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 190,037 MWh;
- потребена топлинна енергия: 190,037 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 190,601 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,22%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,63%;
- 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: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-07-18/000000001 до № ЗСК-44-07-18/000000181.

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

11. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 425 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3939,780 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1317,662 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3907,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,12%; ДВГ2: 19,84%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,72%; ДВГ2: 78,40%;
- 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: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-5-07-18/000000001 до № ЗСК-5-07-18/000003707.

12. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 425 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 995,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 354,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1276,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,77%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-40-07-18/000000001 до № ЗСК-40-07-18/000001186.

13. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 413 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9228,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5685,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9229,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,50%; ДВГ2: 15,21%; ДВГ3: 16,62%; ДВГ4: 18,43%; ДВГ5: 17,11%; ДВГ6: 17,88%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,51%; ДВГ2: 75,51%; ДВГ3: 76,52%; ДВГ4: 77,65%; ДВГ5: 77,40%; ДВГ6: 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÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-21-07-18/000000001 до № ЗСК-21-07-18/0000008822;

14. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 426 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3604,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2015,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3612,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,19%; ДВГ2: 22,87%; ДВГ3: 24,80%; ДВГ4: 23,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,16%; ДВГ2: 83,36%; ДВГ3: 84,22%; ДВГ4: 80,85%;
- 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.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-26-07-18/000000001 до № ЗСК-26-07-18/000003466.

15. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 485 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1559,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1430,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1460,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,95%; ДВГ2: 23,78%; ДВГ6: 20,88%; ДВГ7: 24,15%; ДВГ8: 16,46%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,40%; ДВГ2: 82,30%; ДВГ6: 79,40%; ДВГ7: 82,67%; ДВГ8: 75,37%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2 на: 27.02.2008 г.; ДВГ6, ДВГ7 и ДВГ8 на: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-29-07-18/000000001 до № ЗСК-29-07-18/000001212.

16. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9410 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 32 578,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 21 128,998 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 227,436 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 13,01%; ТГ5: 22,70%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 70,51%; ТГ5: 79,89%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1993 г.; ТГ4: 28.04.1958 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-07-18/000000001 до № ЗСК-9-07-18/000007907;

17. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 426 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 051,001 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 659,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 156,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,59%;

- номинална ефективност на: КППЦ: 80,34%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-07-18/000000001 до № ЗСК-13-07-18/000020761;

18. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 417 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 55 300,542 MWh;
- потребена топлинна енергия: 51 165,934 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 364,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 17,07%;
- номинална ефективност на: ТГ9: 88,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-07-18/000000001 до № ЗСК-14-07-18/000015263.

19. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 56 226,798 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33 787,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 413,791 MWh;

- спестена първична енергия от: ТГ2: 10,53%; ТГ5: 11,07%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 80,01%; ТГ5: 83,23%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-07-18/000000001 до № ЗСК-15-07-18/000015738

20. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 413 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 15 946,423 MWh;
- потребена топлинна енергия: 15 946,423 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 797,962 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 22,32%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 77,20%;
- 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: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-16-07-18/000000001 до № ЗСК-16-07-18/000016205.

21. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 453 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 121 054,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 121 054,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна

- енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 45 501,902 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 22,32%; ТГ2: 22,24%; ТГ3: 22,34%; ТГ4: 22,18%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,83%; ТГ2: 80,75%; ТГ3: 80,85%; ТГ4: 80,69%;
- 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: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-18-07-18/000000001 до № ЗСК-18-07-18/000030294.

22. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 864 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 240,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 15 918 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 877,004 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 29,46%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 75,05%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-19-07-18/000000001 до № ЗСК-19-07-18/000008056.

23. 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: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 22 282 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 650,680 MWh;
- потребена топлинна енергия: 31 803,000 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 327,569 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 26,40%; ТГ6: 26,44%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 77,75%; ТГ6: 79,70%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-07-18/000000001 до № ЗСК-20-07-18/000018171.

24. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 01.07.2018 г. ÷ 31.07.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 480kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 223 470,638 MWh;
- потребена топлинна енергия: 257 827,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 453,363 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 13,58%; ТГ4: 19,65%; ТГ5: 19,54%; ТГ6: 22,59%; ТГ7: 19,36%; ТГ8: 21,48%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 28,51%; ТГ4: 96,81%; ТГ5: 96,93%; ТГ6: 89,86%; ТГ7: 96,27%; ТГ8: 89,28%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-22-07-18/000000001 до № ЗСК-22-07-18/000000305.

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

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

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-768 от 10.09.2018 г. относно искане от всички регулаторни органи за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи за Методика за изчисляване на планираните обмени в резултат на единното свързване на пазарите „ден напред“ и пазарите „в рамките на деня“ в съответствие с чл. 43 и чл. 56 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

Съгласно разпоредбите на чл. 43 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента) не по-късно от шестнадесет месеца след влизането в сила на Регламента всички оператори на преносни системи (ОПС), които възнамеряват да изчислят планиран обмен, в резултат от единното свързване на пазарите „ден-напред“, разработват предложение за обща методика за това изчисление (Предложение). Съгласно разпоредбите на чл. 56 от Регламент 2015/1222 не по-късно от шестнадесет месеца след влизането му в сила всички ОПС, които възнамеряват да изчислят планиран обмен, в резултат от единното свързване на пазарите в рамките на деня, разработват предложение за обща методика за това изчисление. Предложенията подлежат на консултации в съответствие с чл. 12 от Регламента.

В съответствие с чл. 9, пар. 9 от Регламент 2015/1222 предложението трябва да включва предложен срок за прилагане както и описание на очакваното въздействие върху целите на Регламента.

Съгласно горе-посочените членове някои регулаторни органи впоследствие получиха тези методики за изчисляване на планиран обмен на 14 декември 2016 г.

След представянето на методиките, на 14 март 2017 г. Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) е изпратила писмо до Европейската комисия от името на всички регулаторни органи, за да поиска тълкуване дали всички оператори на преносни системи, включително тези, които не са представили методиките на 14 декември 2016 г., трябва да разработят и представят обща методика за одобрение от регулаторните органи. На 1 юни 2017 г. Европейската комисия е отговорила, че зависи от националните регулаторни органи (НРО) да решат дали е по-ефективно да включи всички ОПС в разработването на методиките за изчисляване на планираните обмени в резултат на единното свързване на пазарите ден напред и в рамките на деня или не. Впоследствие всички НРО са се съгласили всички оператори на преносни системи да представят обща методика както за ден напред, така и за в рамките на деня до 31 Декември 2017 г.

Поради обсъждания между ОПС и номинираните оператори на пазара на електроенергия (НОПЕ), относно включването на изчисляването на планирани обмени между търговските хъбове на НОПЕ, ОПС са посочили, че крайния срок не им е достатъчен. Поради това НРО са се съгласили да удължат срока за подаване на обща методика за изчисляване на планирани обмени в резултат от единното свързване на пазарите ден напред и пазарите в рамките на деня до 28 Февруари 2018 г. Предложението за обща методика е получено от последния регулаторен орган на 14 Март 2018 г.

Съгласно изискванията на чл. 9, пар. 10 от Регламент 2015/1222 всички регулаторни органи трябва да се консултират и да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да постигнат съгласие и да вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на становищата на последния регулаторен орган. Следователно, всеки регулаторен орган трябва да вземе решение до 14 Септември 2018 г.

Предложението за обща методика за изчисляване на планираните обмени в резултат на единното свързване на пазарите „ден-напред“ и пазарите „в рамките на деня“ е разгледано на Форума на енергийните регулатори (ФЕР) на 7 Септември 2018 г., на който е договорено от всички регулаторни органи искане на изменение на предложението.

Предложение на всички оператори на преносни системи.

Операторите на преносни системи са представили две предложения, едно за методика за изчисляване на планираните обмени в резултат на единното свързване на пазарите ден напред в съответствие с чл. 43 от Регламент 2015/1222 и едно за изчисляване на планираните обмени в резултат на единното свързване на пазарите в рамките на деня в съответствие с чл. 56 от Регламент 2015/1222.

Предложенията съдържат, както се изисква в чл. 9, пар. 9 от Регламент 2015/1222, описание на срока за изпълнение, както и описание на очакваното въздействие на целите на Регламента, изброени в чл. 3.

Позиция на регулаторните органи.

Основни забележки за двете предложения

Всички НРО искат от всички оператори на преносни системи да бъдат изключително внимателни с формулировката, тъй като използването на определени термини не е напълно последователно. Съкращенията трябва да бъдат определени преди тяхното използване, следва да се използва последователна формулировка по отношение на Регламент 2015/1222 (напр. Алгоритъмът следва да бъде алгоритъм за обвързване на цените, а цените трябва да бъдат пазарни цени) и най-важното, текстът и формулите трябва постоянно да се отнасят до планирани обмени, а не до потоци (както е определено в Регламент 2015/1222, където се дефинират само планирани, а не планирани потоци).

Всички регулаторни органи искат от ОПС:

- да използват последователен формат и за описания и имена на променливи във формулите, както и да проверяват двойно индексите и използваните параметри, тъй като все още има много несъответствия (линия вместо междусистемен електропровод, период вместо единичен пазарен период и т.н.);

- по отношение крайните срокове, в чл. 4, пар. 7 от предложението за изчисляване на планираните обмени в резултат от единното свързване на пазарите ден напред, всички НРО считат, че формулировката „своевременно“ не е достатъчно ясна. Следователно всички НРО искат от всички оператори на преносни системи, след консултации с НОПЕ, да въведат по-точно определение на крайния срок за предоставяне на необходимата информация;

- при определянето на крайните срокове за предоставяне на планирани обмени в рамките на деня, ОПС следва да отчетат надлежно изискванията на Регламента за прозрачност¹ и необходимостта тази информация да бъде предоставена преди Времето за отваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност (15:00 СЕТ). Обосновката за определянето на съответните крайни срокове трябва да бъде описана в обяснителния документ;

- ясно да определят периметъра на изчисленията (цяла Европа, за отделен Регион за изчисляване на преносна способност или за граница на тържна зона), както и всички под-параметри за всяко ниво на изчисление.

По отношение на разпоредбата, установяваща определянето на нетните позиции по зони за изготвяне на графици от НОПЕ, както е предвидено в предложението, съществуват съмнения, че те могат да бъдат изпълнени за всички зони за изготвяне на графици и за всички оператори на преносни системи. Тъй като не е възможно нито изчисляването на нетни позиции, нито разпределените преносни способности въз основа на сделките, когато няма търговски хъбове на НОПЕ в зона за изготвяне на графици, предложените методики трябва да посочват, че различните входни/изходни данни на ниво зона за изготвяне на графици е възможно само за зони за изготвяне на графици, където работи най-малко един НОПЕ.

Освен това всички НРО искат от всички оператори на преносни системи да

¹ Регламент (ЕС) № 543/2013 на Комисията от 14 юни 2013 година за представяне и публикуване на данни на пазарите за електроенергия (Регламент за прозрачност), вижте чл. 12, пар. 1, буква „е“ и буква „ж“. Планираните търговски обмени за ден напред са резултат от единното свързване на пазарите ден напред и трябва да бъдат публикувани най-късно един час след крайния срок.

включат в обяснителната бележка на измененото предложение определяне на входните данни за изчисленията за планираните обмени.

По отношение на предложението за изчисляване на планираните обмени в резултат от единното свързване на пазарите ден напред, ОПС следва да извършат следните промени:

- да предоставят изходните параметри, описани в чл. 1, пар.2 за всеки единичен пазарен период (както е посочено в чл. 4);

- да изяснят състоянието на информацията, която поискват от НОПЕ. Съгласно Регламент 2015/1222 единствената задължителна информация, която алгоритъма трябва да предостави, е нетната позиция и цената за всяка тръжна зона. По-конкретно, всички оператори на преносни системи трябва да се позовават на изискванията на всички оператори на преносни системи за алгоритъма за обвързване на цените и алгоритъма за съгласуване при непрекъсната търговия (напр. включване и на изискването за предоставяне на планирани обмени на ниво постояннотокови междусистемни връзки), разработено в съответствие с чл. 37, от Регламент 2015/1222. В случай, че НОПЕ предоставят допълнителни данни, както е предвидено в настоящото предложение за алгоритъм, ОПС следва да изяснят какъв ще бъде статутът на сътрудничество между ОПС и НОПЕ (например делегиране на задача съгласно чл. 81 от Регламента);

- да изяснят крайния срок за подаване на информация по чл. 4, пар. 7;

- да включат в целевата функция „индексите на сумиране“, включително „долните граници на сумиране“ и „горните граници на сумиране“ и индексите на променливите;

- да изяснят променливата ϕ . Изглежда, че е планиран обмен между тръжни зони (тъй като в обяснителния документ се нарича и „линия на тръжна зона“), а не поток на определен междусистемен електропровод;

- да посочат как разходните коефициенти ще бъдат определени от всеки оператор на преносна система и кои принципи ще бъдат използвани за това;

- да потвърдят, че в чл. 7, пар. 4, буква (ii) „региони“ следва да бъдат заменени с „тръжни зони“;

- да предоставят по-ясна формулировка. Използването на термина „междусистемен електропровод“ за граница на тръжна зона (или „линията на тръжна зона“, както е посочено в обяснителния документ) е подвеждащо, тъй като може да има повече от един междусистемен електропровод между две тръжни зони;

- да използват последователен формат (шрифт и т.н.) и описание на формулите в предложението, тъй като представената в чл. 8 от предложението формула изглежда напълно различна от тази в чл. 7, въпреки че предвижда същото изчисление само за различни области;

- да изменят описанието на изчисляването - планирания обмен следва отново (както е посочено в чл. 7) да бъде ϕ , а не $flow$ (за тръжни зони) или $flow$ (за зони за изготвяне на графици), единичния пазар период h да бъде включен (както е в чл. 7);

- да включат допълнителен член в предложението, който да обхваща изчисляването на планираните обмени между търговските хъбове на НОПЕ, определени като „прехвърляне на електроенергия, планирано между хъбовете за търговия НОПЕ, действащи в или между зони за изготвяне на графици или тръжни зони“ в Решение № 08/2018 на АСРЕ относно предложението на НОПЕ за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване на непрекъсната търговия;

- да се осигури последователно изчисляване на тези три вида планирани обмени и да се включат съответните обяснения;

- да работят в тясно сътрудничество с НОПЕ, когато работи по това искане за изменение, за да се осигурят планираните обмени между търговските хъбове на НОПЕ, за да бъдат правилно включени в методиката.

По отношение на предложението за изчисляване на планираните обмени в резултат от единното свързване на пазарите в рамките на деня, ОПС следва да

извършат следните промени:

- да подобри описанието на изчисляването на планираните обмени между тържните зони и зоните за изготвяне на графици за времева рамка в рамките на деня, за да се отразят правилно връзките с планираните обмени между търговските хъбове на НОПЕ, които трябва да бъдат въведени;

- да включат допълнителен член в предложението, който да обхваща изчисляването на планираните обмени между търговските хъбове на НОПЕ, определени като „прехвърляне на електроенергия, планирано между хъбовете за търговия НОПЕ, действащи в или между зони за изготвяне на графици или тържни зони" в Решение № 08/2018 на АСРЕ относно предложението на НОПЕ за алгоритъм за обвързване на цените и алгоритъм за съгласуване на непрекъснатата търговия;

- да вземат предвид и всички съответни коментари, предоставени от НРО за предложението за изчисляване на планирани обмени в резултат от единното свързване на пазарите ден напред.

Въз основа на горепосочената обосновка, всички регулаторни органи са се съгласили да поискат изменение на предложенията за изчисляване на планираните обмени в резултат от единното свързване на пазарите ден напред и в рамките на деня. Това изменение следва да съдържа елементите, посочени по-горе, и има за цел по-нататъшното разработване на съдържанието на предложението, представено от всички оператори на преносни системи.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Съгласно разпоредбите на чл. 56 от Регламент 2015/1222, не по-късно от шестнадесет месеца след влизането в сила на Регламента, всички оператори на преносни системи (ОПС), които възнамеряват да изчислят планиран обмен, в резултат от единното свързване на пазарите „ден-напред“ и в рамките на деня, разработват предложение за обща методика за това изчисление (Предложение). Предложенията подлежат на консултации в съответствие с чл. 12 от Регламента. След представянето на методиките, на 14 март 2017 г. Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) е изпратила писмо до Европейската комисия, за да поиска тълкуване дали всички оператори на преносни системи трябва да представят такава методика. Отговорът на Европейската комисия е, че това следва да се вземе като решение на националните регулаторни органи. Впоследствие всички НРО са се съгласили всички оператори на преносни системи да представят обща методика. Сроктът за вземане на решение е до 14.09.2018 г. Предложението е разгледано на Форума на енергийните регулатори (ФЕР) на 7 септември 2018 г., на който е договорено искане на изменение на предложението. Въз основа на горепосочената обосновка, всички регулаторни органи са се съгласили да поискат изменение на предложенията за изчисляване на планираните обмени в резултат от единното свързване на пазарите ден напред и в рамките на деня. Това изменение следва да съдържа елементите (посочени по-горе) и има за цел по-нататъшното разработване на съдържанието на предложението, представено от всички оператори на преносни системи. 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 ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени обща Методика за изчисляване на планираните обмени в резултат от единното свързване на пазарите ден напред и в рамките на деня.

От страна на членовете на Комисията нямаше други 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 за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи за Методика за изчисляване на планираните обмени в резултат на единното свързване на пазарите „ден напред“ и пазарите „в рамките на деня“ в съответствие с чл. 43 и чл. 56 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени обща Методика за изчисляване на планираните обмени в резултат от единното свързване на пазарите ден напред и в рамките на деня.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с член 141(2) от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-16 от 31.01.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно Предложение от всички оператори на преносни системи (ОПС) за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честота за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент 2017/1485, Регламента).

Предложение на всички ОПС.

Предложението на всички ОПС за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честота за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент 2017/1485 е консултирано в периода от 29 ноември 2017 г. до 29 декември 2017 г. в съответствие с чл. 11 от Регламент 2017/1485 от всички оператори на преносни системи на синхронната зона континентална Европа чрез Европейска мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ENTSO-e). Окончателният вариант на предложението от 3 януари 2018 г. е получен от последния регулаторен орган на синхронната зона Континентална Европа на 28 февруари 2018 г. Предложението за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честота за Синхронна зона

Континентална Европа дава описание на зоните за мониторинг, и блокове за регулиране на товарите и честотата в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент 2017/1485 и също така описва срока за изпълнение и описание на очакваното въздействие върху целите на Регламента в съответствие с чл. 6, пар. 6 от настоящия регламент.

В съответствие с чл. 6, пар. 7 от Регламент 2017/1485 всички регулаторни органи на синхронната зона континентална Европа трябва да се консултират, да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да постигнат съгласие и да вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на предложението от последния регулаторен орган. Следователно, всеки регулаторен орган на синхронната зона континентална Европа трябва да приеме решение до 28 август 2018 г.

Въпреки това, като се има предвид взаимозависимостта между настоящото предложение, и по-специално оперативните споразумения на ниво блокове за регулиране на товарите и честотата, нивото на зоната на регулиране на товарите и честотата и нивото на зоната за наблюдение, както се изисква съответно в чл. 119, чл. 120 и чл. 121 от Регламент 2017/1485, всички регулаторни органи на синхронната зона континентална Европа са постигнали съгласие на 27 април 2018 г. да приемат съответните национални решения за искане на изменение до 15 май 2018 г., без да забавят ненужно процеса на прилагане на Регламент 2017/1485.

Всички оператори на преносни системи е трябвало да представят измененото предложение в срок от два месеца след изискването от регулаторните органи, както е посочено в чл. 7, пар. 1 от Регламент 2017/1485. Компетентните регулаторни органи вземат решение относно изменените срокове и условия или методологии в срок от два месеца след представянето им.

Измененото предложение за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата от 15 юли 2018 г. е представено на последния регулаторен орган на синхронната зона Континентална Европа на 9 август 2018 г.

Позиция на всички регулаторни органи

Съгласно Регламент 2017/1485, предложението за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа трябва да отговаря на следните изисквания:

- зона за мониторинг, която съответства или е част само от една зона за регулиране на товарите и честотата;
- зона за регулиране на товарите и честотата, която съответства или е част от само един блок за регулиране на товарите и честотата;
- блок за регулиране на товарите и честотата, който отговаря или е част от само една синхронна област;
- всеки мрежови елемент е част от само една зона за мониторинг, само една зона за регулиране на товарите и честотата и само един блок за регулиране на товарите и честотата.

Всички регулаторни органи на синхронната зона Континентална Европа приемат подобренията, направени от всички оператори на преносни системи на синхронната зона Континентална Европа, към предложението за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа, за да изпълнят исканията за изменение.

Измененото предложение за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа е ограничено до държавите от Съюза, дори ако синхронната зона Континентална Европа обхваща и страни извън ЕС, които не могат да бъдат обвързани с Регламент 2017/1485. Въпреки това, в приложение 1 от обяснителната записка (което не подлежи на одобрение) се посочва, че сътрудничеството в рамките на един и същи блок, което физически съдържа държави от ЕС и извън ЕС, или между блокове от ЕС и държави извън ЕС се организира чрез частни споразумения между съответните държави.

С цел да се осигури яснота и прозрачност по отношение на спазването на чл. 141,

пар. 2, б. „г“ от Регламент 2017/1485 (всеки мрежов елемент е част от само една зона за мониторинг, една зона за регулиране на товарите и честотата и един блок за регулиране на товарите и честотата), списъкът на междусистемните връзки и точките, в които се измерва мощността на всяка граница на зоните/блоковете за целите на контрола на честотата на натоварване, са изброени в приложение 3 към обяснителната записка на предложението, която не подлежи на одобрение.

Периодът за изпълнение е намален до 1 месец след одобряването на измененото предложение за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата, тъй като структурата, описана в предложението, отразява настоящата ситуация.

Изменената версия внася яснота, като е подобро качеството на съдържанието и последователността в целия документ, както и по-добре е детайлизирано въздействието върху целите на Регламент 2017/1485.

Въз основа на горепосочената обосновка всички регулаторни органи на синхронната зона Континентална Европа се съгласиха да одобрят измененото предложение за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа на Форума на енергийните регулатори на 24 август 2018 г.

Съгласно чл. 7, пар. 1 от Регламент 2017/1485 всички регулаторни органи от синхронната зона Континентална Европа следва да приемат своите национални решения в рамките на 2 месеца след получаването на предложението от последния регулаторен орган на синхронната зона Континентална Европа, т.е. до 9 октомври 2018 г.

Въпреки това, като се има предвид взаимозависимостта между настоящото предложение, и по-специално оперативните споразумения на ниво блок за регулиране на товарите и честотата, нивото на зоната за регулиране на товарите и честотата и нивото на зоната за наблюдение, както се изисква съответно в чл. 119, чл. 120 и чл. 121 от Регламент 2017/1485, всички регулаторни органи от синхронната зона Континентална Европа са се съгласили да приемат съответните национални решения за одобряване на това предложение възможно най-скоро след постигането на съгласие между всички регулаторни органи на синхронната зона Континентална Европа, но преди 14 септември 2018 г. Това е необходимо, за да не се забави ненужно процесът от прилагането на Регламент 2017/1485, т.е. да се даде възможност за своевременно представяне на оперативните споразумения на блока за регулиране на товарите и честотата в съответствие с чл. 119 от Регламент 2017/1485 до 14 септември 2018 г., за които е необходима одобрената структура на блока за регулиране на товарите и честотата от съображения за последователност.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Предложението за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честота за Синхронна зона Континентална Европа дава описание на зоните за мониторинг, блоковете за регулиране на товарите и честотата в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент 2017/1485 и също така описва срока за изпълнение и описание на очакваното въздействие върху целите на Регламента. Измененото предложение за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата е представено на последния регулаторен орган на синхронната зона Континентална Европа на 9 август 2018 г. Срокът за вземане на това решение е 09.10.2018 г. Въпреки това, като се има предвид взаимозависимостта между настоящото предложение: по-специално оперативните споразумения между операторите на преносни системи, регулаторите са приели решение това да бъде направено до 14.09.2018 г., за да не се възпрепятства по-нататъшното прилагане на Регламента. Предвид гореизложеното и на основание чл. 7 пар. 1 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да одобри Предложението от всички оператори на

преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 7 пар. 1 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с член 141(2) от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Одобрява Предложението от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

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

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

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-347 от 10.09.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД.**

„ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И2-Л-368 от 16.06.2015 г. на КЕВР издадената на дружеството лицензия е изменена / допълнена с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ,

на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 110 227 хил.лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на общо 62 624,85 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 60 624,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-599 от 29.06.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД задължения към КЕВР са формирани както следва:

➤ Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 312,43 лева, дължима към 31.03.2018 г.;

➤ Върху неплатената в срок главница от 31 312,43 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 1 330,78 лева за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

Общото задължение към 31.08.2018 г. на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД представлява неплатена главница от първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 312,43 лева и лихва за просрочие в размер на 1 330,78 лева. Върху неплатената главница от 31 312,43 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.5.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 31 312,43 лева (тридесет и една хиляди триста и дванадесет лева и четиридесет и три стотинки), представляващи първа вноска от годишна такса за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 1 330,78 лева (Хиляда

триста и тридесет лева и седемдесет и осем стотинки) върху главница от първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 312,43 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 31 312,43 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова - за и Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-348 от 10.09.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.**

„ТОШЕЛ-92“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-334 от 04.03.2015 г. на ДКЕВР е изменена издадената на дружеството лицензия с включване на права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група”.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ТОШЕЛ-92“ ЕООД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 27 896 хил.лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 17 342,80 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 15 342,80 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-599 от 29.06.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка,

приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми. За дължимата лицензионна такса за 2018 г. „ТОШЕЛ-92“ ЕООД е уведомено по факс на 04.07.2018 г. и е приканено да погаси задълженията си.

Непогасените от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

➤ Начислена е първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 8 671,40 лева, дължима към 31.03.2018 г.;

➤ Върху неплатената в срок главница от 8 671,40 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 368,53 лева за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

Общото задължение към 31.08.2018 г. на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД представлява неплатена главница от първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 8 671,40 лева и лихва за просрочие в размер на 368,53 лева. Върху неплатената главница от 8 671,40 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.6.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 8 671,40 лева (осем хиляди шестстотин седемдесет и един лева и четиридесет стотинки), представляващи първа вноса от годишна такса за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 368,53 лева (триста шестдесет и осем лева и петдесет и три стотинки) върху главница от първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 8 671,40 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 8 671,40 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ТОШЕЛ-92“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-349 от 10.09.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД.**

„ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е титуляр на Лицензия № Л-219-15 от 18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение на КЕВР № И1-Л-219 от 25.06.2012 г. издадената лицензия се изменя / допълва с промяна на седалището и адреса на управление на дружеството и с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на балансираща група“; с Решение № И2-Л-219 от 07.07.2014 г. издадената лицензия се изменя / допълва с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“; с Решение № И3-Л-219 от 20.04.2016 г. се продължава срока на издадената лицензия с 10 години.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата се събира годишна такса в размер на 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния финансов отчет на дружеството за предходната година и отчетна информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 155 807 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на общо 87 693,85 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 85 693,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-646 от 06.07.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

С писмо изх. № Ф-13-39-1 от 17.07.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07L2Ю М, удостоверяващо получаване на 20.07.2018 г., „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е уведомен за дължимата лицензионна такса за 2018 г. и е приканен да погаси задължението си доброволно.

Задълженията на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД към КЕВР, са формирани, както следва:

- Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 43 846,93 лева, дължима към 31.03.2018 г.;

- Върху неплатената в срок главница от 43 846,93 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 1 863,49 лева за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

Общото задължение към 31.08.2018 г. на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД представлява неплатена главница от първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 43 846,93 лева и лихва за просрочие в размер на 1 863,49 лева. Върху неплатената главница от 43 846,93 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД към КЕВР за издадената му, изменена и с продължен срок Лицензия № Л-219-15 от 18.12.2006 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения като „координатор на балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 43 846,93 лева (четиридесет и три хиляди осемстотин четиридесет и шест лева и деветдесет и три стотинки), представляващи първа вноса от годишна такса за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 1 863,49 лева (хиляда осемстотин шестдесет и три лева и четиридесет и девет стотинки) върху главница от първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 43 846,93 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 43 846,93 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.8. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-350 от 10.09.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД.**

„АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е титуляр на Лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение на КЕВР № И2-Л-218 от 07.07.2014 г. издадената лицензия се изменя / допълва с включване в същата на права и задължения като „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, а с Решение № И3-Л-218 от 20.04.2016 г. се продължава срока на издадената лицензия с още 10 години.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата се събира годишна такса в размер на 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния финансов отчет на дружеството за предходната година и отчетна информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 152 380 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на общо 85 809,00 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 83 809,00 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-646 от 06.07.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

С писмо изх. № Ф-13-36-1 от 17.07.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07L2IN L, удостоверяващо получаване на 20.07.2018 г., „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е уведомен за дължимата лицензионна такса за 2018 г. и е приканен да погаси задължението си доброволно.

Задълженията на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД към КЕВР, са формирани, както следва:

- Към 30.11.2017 г. дружеството има надвнесена главница в размер на 68,18 лева;
- Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 42 904,50 лева, дължима към 31.03.2018 г., от която сума е прихваната надвнесената такса от 2017 г. в размер на 68,18 лева или задължението е 42 836,32 лева към 31.03.2018 г.
- Върху неплатената в срок остатък главница от 42 836,32 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 1 820,55 лева за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

Общото задължение към 31.08.2018 г. на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД представлява неплатен остатък от първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 42 836,32 лева и лихва за просрочие в размер на 1 820,55 лева. Върху неплатената главница от 42 836,32 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД към КЕВР за издадената му, изменена и с продължен срок Лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения като „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена остатък главница в размер на 42 836,32 лева (четиридесет и две хиляди осемстотин тридесет и шест лева и тридесет и две стотинки) от първа вноса от годишна такса за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 1 820,55 лева (хиляда осемстотин и двадесет лева и петдесет и пет стотинки), върху остатък главница от първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 42 836,32 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

1.3. Върху неплатената остатък главница в размер на 42 836,32 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.9. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-351 от 10.09.2018 г. относно **прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К Меден кладенец“ ЕООД.**

С решение по т. 9 от протокол № 88 от 29.05.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В и К Меден кладенец“ ЕООД с размер на главницата от 2 805,86 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 60,84 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 805,86 лева, считано от 01.05.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Своевременно на 28.05.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „В и К Меден кладенец“ ЕООД в размер на 2 000,00 лева и посочено основание: „такса за 2018 пост.част“. В тази връзка върху неплатената в срок главница към 30.04.2018 г. в размер на 2 805,86 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 21,82 лева за периода от 01.05.2018 г. до 28.05.2018 г.

Общото задължение на „В и К Меден кладенец“ ЕООД към 28.05.2018 г. представлява главница в размер на 805,86 лева и лихви за просрочие в размер на общо 82,66 лева. Върху неплатената главница от 805,86 лева, считано от 29.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „В и К Меден кладенец“ ЕООД е уведомен с писмо изх. № Ф-17-05-7 от 31.05.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07KFPJ 0, удостоверяващ уведомяване на 05.06.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 06.06.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „В и К Меден кладенец“ ЕООД в размер на 888,52 лева и вписано основание: „такса за 2018 - 805,86 лв.

лихва 82,66 лв.“. В резултат на това плащане върху неплатената главница от 805,86 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 2,01 лева за периода от 29.05.2018 г. до 06.06.2018 г. (датата на плащане от дружеството). На 07.06.2018 г., 18.06.2018 г. и 05.07.2018 г. „В и К Меден кладенец“ ЕООД е уведомен по факс за дължимата сума.

На 22.08.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „В и К Меден кладенец“ ЕООД в размер на 2,01 лева, с което дружеството напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

Д. Кочков обърна внимание, че е допусната малка техническа грешка в приложението. Буквата a в държавна е изпусната.

И. Иванов каза, че ще бъде направена корекция.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В и К Меден кладенец“ ЕООД.

2. „В и К Меден кладенец“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова - за и Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Веolia Енерджи Варна“ ЕАД с ЕИК 103195446, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, ж. к. „Възраждане“, бул. „Янош Хунади“ № 5, както следва:

1.1. по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждането в експлоатация на водогреен котел № 1 и когенератор № 5, реконструкция и преустройство на парни котли № 2 и № 3 във водогрейни и реконструкция на когенератори № 1 и № 2, като общата инсталирана електрическа мощност се променя от 9,236 MW_e на 11,18 MW_e, а топлинната мощност - от 26,098 MW_t на 47,21 MW_t.

1.2. поради промяна на наименованията на лицензианта и на Комисията.

1.3. по отношение на специалните условия за осъществяване на лицензионната дейност, както е посочено в мотивите на настоящото решение.

2. Във връзка с изменението по т. 1.1., одобрява актуализирано Приложение № 1 към лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, приложение към настоящото решение.

3. Във връзка с измененията по т. 1.2. и т. 1.3., одобрява актуализиран текст на лицензията, приложение към настоящото решение.

По т.2. както следва:

Приема доклада и 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 ЮЛИ 2018 г., на 24 бр. дружества.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи за Методика за изчисляване на планираните обмени в резултат на единното свързване на пазарите „ден напред“ и пазарите „в рамките на деня“ в съответствие с чл. 43 и чл. 56 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени обща Методика за изчисляване на планираните обмени в резултат от единното свързване на пазарите ден напред и в рамките на деня.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с член 141(2) от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Одобрява Предложението от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

По т.5. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 31 312,43 лева (тридесет и една хиляди триста и дванадесет лева и четиридесет и три стотинки), представляващи първа вноски от годишна такса за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 1 330,78 лева (Хиляда триста и тридесет лева и седемдесет и осем стотинки) върху главница от първа вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 312,43 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 31 312,43 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.6. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 8 671,40 лева (осем хиляди шестстотин седемдесет и един лева и четиридесет стотинки), представляващи първа вноски от годишна такса

за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 368,53 лева (триста шестдесет и осем лева и петдесет и три стотинки) върху главница от първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 8 671,40 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 8 671,40 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ТОШЕЛ-92“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.7. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 43 846,93 лева (четиридесет и три хиляди осемстотин четиридесет и шест лева и деветдесет и три стотинки), представляващи първа вноска от годишна такса за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 1 863,49 лева (хиляда осемстотин шестдесет и три лева и четиридесет и девет стотинки) върху главница от първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 43 846,93 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 43 846,93 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена остатък главница в размер на 42 836,32 лева (четиридесет и две хиляди осемстотин тридесет и шест лева и тридесет и две стотинки) от първа вноска от годишна такса за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 1 820,55 лева (хиляда осемстотин и двадесет лева и петдесет и пет стотинки), върху остатък главница от първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 42 836,32 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

1.3. Върху неплатената остатък главница в размер на 42 836,32 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.9. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В и К Меден кладенец“ ЕООД.

2. „В и К Меден кладенец“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № И4-Л-041 от 13.09.2018 г. относно изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-760 от 03.09.2018 г. и Решение на КЕВР № С-10 от 13.09.2018 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.07.2018 г. до 31.07.2018 г. от 24 бр. дружества.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-768 от 10.09.2018 г. относно искане от всички регулаторни органи за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи за Методика за изчисляване на

планираните обмени в резултат на единното свързване на пазарите „ден напред“ и пазарите „в рамките на деня“ в съответствие с чл. 43 и чл. 56 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването

4. Доклад с вх. № Е-Дк-769/11.09.2018 г. относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с член 141(2) от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

5. Доклад с вх. № О-Дк-347 от 10.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД.

6. Доклад с вх. № О-Дк-348 от 10.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

7. Доклад с вх. № О-Дк-349 от 10.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД.

8. Доклад с вх. № О-Дк-350 от 10.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД.

9. Доклад с вх. № О-Дк-351 от 10.09.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К Меден кладенец“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)