



ПРОТОКОЛ

№ 199

София, 20.11.2019 година

Днес, 20.11.2019 г. от 10:07 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 Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-761 от 15.11.2019 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и проект на акт.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Радостина Методиева,
Радослав Райков, Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-760 от 15.11.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и изменение и допълнение на лицензия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и прекратяване на лицензия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Петя Андонова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-754 от 15.11.2019 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 02.10.2019 г., за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадено от „БИ СИ АЙ ЧЕРГАНОВО“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Цветанка Камбурова, Ана Иванова,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-755 от 15.11.2019 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 02.10.2019 г., за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Хелиос Проджектс“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Цветанка Камбурова, Ана Иванова,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-758 от 15.11.2019 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г. от 29 бр. дружества.

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

6. Доклад № Е-Дк-759 от 15.11.2019 г. и приложение на образец на заявление за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-736 от 13.11.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД.

Работна група: Милен Димитров, Росица Тодорова

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-761 от 15.11.2019 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и проект на акт.

Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), регламентирано в чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика (ЗЕ), е да приема или изменя правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива и да контролира спазването им. Към настоящия момент са в сила Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г., бр. 100 от 15.12.2017 г., в сила от 15.12.2017 г., бр. 72 от 31.08.2018 г., в сила от 31.08.2018 г., бр. 35 от 30.04.2019 г.).

Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ, КЕВР, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и процедурите, регламентираны в Правилата за търговия с електрическа енергия, по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива изменя или приема нови Правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г., в сила от 21.05.2019 г. (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г.)

и Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г., в сила от 08.10.2019 г. (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.) са извършени промени в ЗЕ и в Закона за енергията от възобновяеми източници, част от които налагат подзаконовите актове по прилагането им, в т.ч. и ПТЕЕ, да се приведат в съответствие със закона (§ 32 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г. и § 26 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.).

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-Е-209 от 17.10.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на ПТЕЕ (проект на ПИД на ПТЕЕ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на ПИД на ПТЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на ПИД на ПТЕЕ:

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г.) се пристъпва към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, като задължението на производителите на електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници (ВИ) и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ВЕКП) да продават цялото произведено количество електрическа енергия на различните сегменти на организирания борсов пазар следва да се прилага и спрямо тези с обща инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW. В тази връзка се налага реорганизация на работата на балансиращия пазар и по-конкретно на структурата и състава на балансиращите групи, на възможността за обединение на балансиращи групи, както и на дейността на координаторите на балансиращи групи.

С допълнението на чл. 104 от ЗЕ с нова ал. 2 се въвежда яснота относно лицата, които дължат цени за достъп и/или за пренос до/през електропреносната и електроразпределителните мрежи, в т.ч. и в случаите на износ на електрическа енергия с произход Р България. Това допълнение на ЗЕ от своя страна налага отмяна на някои разпоредби в ПТЕЕ, които му противоречат.

Предложените промени, касаещи работата на организирания борсов пазар на електрическа енергия са необходими във връзка с предстоящата интеграция на българската пазарна зона със съседни такива в сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“.

Необходими са изменения и допълнения в глава пета, шеста и девета на ПТЕЕ във връзка с въвеждането на нов вид участник на балансиращия пазар – „агрегатор на група от обекти“, като в § 1 от Допълнителната разпоредба на ПТЕЕ следва да бъде дадена легална дефиниция на понятието.

Необходимо е също така обхватът на чл. 29, ал. 5 и чл. 31а, ал. 1 от ПТЕЕ да бъде разширен и по отношение на други съоръжения за съхранение на енергия, освен ПАВЕЦ, предвид липсата на регламентация и очакваното скорошно навлизане на такъв тип обекти.

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.) е създадена нова т. 42 в чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, с която се регламентира правомощие на КЕВР да одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия по предложение на оператора на борсовия пазар, което налага извършването на промени в глава четвърта „Борсов пазар на електрическа енергия“.

Отделно от горното, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия за периода след последните изменения на ПТЕЕ (обн. ДВ, бр. 72 от 31.08.2018 г. и бр. 35 от 30.04.2019 г.) са установени непълноти и неточности в настоящата редакция на акта, както и наличието на разпоредби, създаващи възможност за извършване на злоупотреби. В тази връзка възникна необходимост от прецизиране на разпоредби на глава осма от ПТЕЕ относно реда и условията за смяна на доставчик на електрическа енергия и на координатор на балансираща група и правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция и премахването на възможността за прехвърляне на отговорността за балансиране по чл. 56а, ал. 10 от ПТЕЕ.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на ПТЕЕ се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна на съществуващите правила и приемане на изцяло нов акт, като е достатъчно отразяването им в действащите ПТЕЕ.

2. Цели, които се поставят:

С проекта на ПИД на ПТЕЕ се цели привеждането на акта в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ, посочени по-горе.

С предложените изменения се създават необходимите нормативни предпоставки за реалното участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа от 1 MW до 4 MW на организиран борсов и на балансиращ пазар. В проекта на ПИД на ПТЕЕ и по-конкретно промените в глава пета от ПТЕЕ се регламентират ясни правила и условия за участие на тези производители на електроенергийната борса с цел от една страна предотвратяване в значителна степен на възможностите за злоупотреби и извличането на неполагащи се изгоди, а от друга – създаване на сигурност и увереност в пазарните участници, че постигнатите резултати се дължат действително на обективни фактори, а не на непазарни такива.

Прецизирани са разпоредбите, касаещи структурата на отделните видове балансиращи групи и дейността на координаторите на балансиращи групи. С тези измененията се цели облекчаване и опростяване работата на независимия преносен оператор и на координаторите на балансиращи групи при изготвянето и регистрацията на графици на производителите от ВИ с обекти с обща инсталирана електрическа мощност от 1 MW до 4 MW в системата за администриране на пазара.

С предложението за отпадане на чл. 56а, ал. 10 от ПТЕЕ ще се премахне съществуващата възможност за крайния снабдител и оператора на електроразпределителната мрежа чрез съгласувани действия, които отчитат разликите в регулираната цена на обществения доставчик (която е постоянна, независимо от часа/периода/сезона на потребление) и динамиката на цените на пазара ден-напред (които се влияят от горните фактори), като по този начин операторите на електроразпределителни мрежи покриват технологичните си разходи с електрическа енергия от обществения доставчик, което води до чувствително превишаване на определената от КЕВР разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ и създава необходимост от налагане на допълнителни задължения към обществото на производители от страна на министъра на енергетиката.

Промените, касаещи работата на организирания борсов пазар на електрическа енергия имат за цел създаването на необходимите нормативни предпоставки и уреждането на новия тип пазарни отношения, които ще възникнат в резултат от интеграцията на българската пазарна зона с други пазарни зони и/или обединения на пазарни зони в сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“

С предложенията относно понятието „агрегатор на група от обекти“ се регламентира правното положение, както и правата и задълженията на този търговски участник в качеството му на доставчик на бърз (минутен) и бавен (студен) резерв за заместване в рамките на пазара на балансираща енергия.

С допълнението на чл. 29, ал. 5 и чл. 31а, ал. 1 от ПТЕЕ се цели осигуряването на равнопоставеност и еднакво третиране на всички видове съоръжения за съхранение на енергия.

Промените в глава четвърта „Борсов пазар на електрическа енергия“ отразяват решението на законодателя за делегиране на ново правомощие на Комисията по чл. 21, ал. 1, т. 42 от ЗЕ и целят създаване на безпротиворечивост между обхвата на ПТЕЕ, от една страна, и Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, от друга.

Предложените изменения в глава осма от ПТЕЕ премахват в значителна степен съществуващите в практиката спорни моменти и неясноти по отношение прилагането на реда и условията за смяна на доставчик на електрическа енергия и на координатор на балансираща група и правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на проекта на ПИД на ПТЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от създаването на необходимите условия за фактическото участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа мощност от 1 MW до 4 MW на организирания борсов пазар ще се увеличи неговата ликвидност, а оттам и атрактивността и стабилността на пазара. По-високите търгувани обеми ще доведат съответно и до търсенето/предлагането на по-голям брой и по-разнообразни борсови продукти, отговарящи в най-голяма степен на портфолиото на съответния търговски участник, което ще даде допълнителен тласък в развитието на борсовата търговия. Регламентирането на ясни правила и условия за участие на тези производители на електроенергийната борса ще предоврати в значителна степен възможностите за злоупотреби и извличането на неполагащи се изгоди, като същевременно ще създаде сигурност и увереност в пазарните участници, че постигнатите резултати са дължат действително на обективни фактори, а не на непазарни такива. По този начин ще се насърчи конкуренцията между доставчици, съответно клиенти и ще се повиши доверието на всички в пазара на електрическа енергия и неговата надеждност и прозрачност.

С отпадането на чл. 56а, ал. 10 от ПТЕЕ ще се премахне една съществуваща несправедливост, чрез която някои електроразпределителни дружества намаляват разходите си за електрическа енергия за технологични разходи, която след това рефлектира в допълнителни разходи, покривани от цената за задължения към обществото, дължима от всички крайни клиенти, както на регулирания, така и на свободния пазар.

Създаването на необходимите нормативни предпоставки за интеграцията на българската пазарна зона с други пазарни зони и/или обединения на пазарни зони в сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“ ще спомогне за преодоляване изолираността на националния пазар и е стъпка в посока изграждането на единен европейски пазар на електрическа енергия. Обединението на българската с други пазарни зони ще даде лесен и опростен достъп на търговските участници до други пазари, характеризиращи се с много по-голяма ликвидност и ниво на конкуренция. По този начин българските производители, търговци и крайни клиенти ще имат възможност да осъществяват сделки при много по-надеждна прогнозируемост, по-ниски ценови флуктуации и като цяло в много по-стабилна среда.

Участието на агрегатори на група от обекти ще повиши конкуренцията между доставчиците на балансираща енергия за бърз (минутен) и бавен (студен) резерв за заместване, а оттам и възможностите за независимия преносен оператор да балансира отклонението от планираните/договорените графици за производство и потребление на

електрическа енергия при оптимално ниво на цените за тези услуги.

Осигуряването на равнопоставеност и еднакво третиране на всички видове съоръжения за съхранение на енергия по отношение заплащането на цените за достъп, пренос и задължения към обществото ще създаде сигурност и предвидимост във връзка с реализирането на бъдещи инвестиционни намерения.

С предлаганите изменения по отношение прилагането на реда и условията за смяна на доставчик на електрическа енергия и на координатор на балансираща група и правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция се внася по-голяма яснота в отношенията между настоящ/нов доставчик/координатор на балансираща група, крайния клиент и оператора на електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа и се опростява процедурата по смяна на доставчик/координатор, в резултат на което се премахват ненужни пречки и се предотвратява възникването на излишни спорове между пазарните участници при предприемане на действия по глава осма от ПТЕЕ.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПТЕЕ е в съответствие с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО, Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС, Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003, Регламент (ЕС) № 543/2013 на Комисията от 14 юни 2013 година за представяне и публикуване на данни на пазарите за електроенергия и за изменение на приложение I към Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета, Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност и Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25.11.2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика, КЕВР има правомощия да приема или изменя Правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия и по своя инициатива. Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ, КЕВР, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия, приема нови или изменя съществуващите Правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни. Причините, които в момента налагат изменението на ПТЕЕ са двете поредни изменения на ЗЕ и ЗЕВИ, които са в сила от 21.05.2019 г. и от 08.10.2019 г. Работната група (назначена от председателя със заповед от 17.10.2019 г.) е извършила анализ, изготвила е доклад и проект за изменение и допълнение на ПТЕЕ. Причините, които налагат приемането на нови Правила са:

С измененията и допълненията на ЗЕ се пристъпва към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, като задължението на производителите на електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство да продават цялото произведено количество електрическа енергия на различните сегменти на организирания борсов пазар следва да се прилага и спрямо тези с инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW. В тази връзка се налага

реорганизация на работата на балансиращия пазар и по-конкретно на структурата на балансиращите групи, на възможността за обединение на балансиращи групи, както и на дейността на координаторите на балансиращи групи. В представения проект на Правила производителите от 1 MW до 4 MW трябва да са обособени в отделно подгрупа, само и единствено в стандартни балансиращи групи. Вече се изключва възможността те да продават през комбинирани балансиращи групи. Липсва задължението, което е за производителите над 4 MW – да бъдат преки членове на групата. Отделната подгрупа се разглежда като един пряк член. Това е във връзка с натоварването на системите на ЕСО ЕАД, тъй като има твърде много преки членове на балансиращите групи. С допълнението на чл. 104 от ЗЕ с нова ал. 2 се въвежда яснота относно лицата, които дължат цени за достъп и/или за пренос до/през електропреносната и електроразпределителните мрежи, в т.ч. и в случаите на износ на електрическа енергия с произход Р България. Това допълнение на ЗЕ от своя страна налага отмяна на някои разпоредби в ПТЕЕ, които му противоречат – незаплащането на цена за пренос и достъп на ЕСО ЕАД за енергията за износ. Предложените промени, касаещи работата на организирания борсов пазар на електрическа енергия са необходими във връзка с предстоящата интеграция на българската пазарна зона със съседни такива в сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“ и стартиралото обединение на пазарите. Необходими са изменения и допълнения в глава пета, шеста и девета на ПТЕЕ във връзка с въвеждането на нов вид участник на балансиращия пазар – „агрегатор на група от обекти“, като в § 1 от Допълнителната разпоредба на ПТЕЕ следва да бъде дадена легална дефиниция на понятието. Необходимо е също така обхватът на чл. 29, ал. 5 и чл. 31а, ал. 1 от ПТЕЕ да бъде разширен и по отношение на други съоръжения за съхранение на енергия, освен ПАВЕЦ, предвид липсата на регламентация и очакваното скорошно навлизане на такъв тип обекти, които би следвало да се разглеждат отделно от крайни клиенти и производители. Това са т. нар. батерии. С измененията и допълненията на ЗЕ от 08.10.2019 г. е създадена нова т. 42 в чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, с която се регламентира правомощие на КЕВР да одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия по предложение на оператора на борсовия пазар, което налага извършването на промени в глава четвърта „Борсов пазар на електрическа енергия“.

Отделно от горното, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия за периода след последните изменения на ПТЕЕ са установени непълноти и неточности в настоящата редакция на акта, както и наличието на разпоредби, създаващи възможност за извършване на злоупотреби. Такава разпоредба е разпоредбата на чл. 56а, ал. 10 от ПТЕЕ, която е съществувала до скоро и е позволявала обединение в една балансираща група на крайния снабдител и електроразпределителните дружества. След промените в закона (когато електроразпределителните дружества започнаха изцяло да купуват електрическа енергия от свободния пазар) крайният снабдител остана при обществения доставчик. По този начин са се създали предпоставки да се извършват злоупотреби, когато цената на пазара е по-висока от цената на обществения доставчик. След анализ на заявените количества от крайните снабдители много ясно се вижда, че те заявяват повече количества. През изминалата година това е наложило въвеждането на допълнително задължение (със заповед на министъра на енергетиката) към обществото на обществения доставчик. Тази тенденция продължава и през тази година. Видно е, че едно от електроразпределителните дружества заявява повече количества електрическа енергия от обществения доставчик, което съответства на почти 40% от отчетения технологичен разход на това дружество. При сравнение на платените към Фонда цена за задължение към обществото и заявените от НЕК количества по график се вижда, че разликата отива до 30 000 – 40 000 MWh месечно. Това до голяма степен съответства на технологичния разход. Най-вероятно това се прави през скъпите часове от деня, когато цената на електрическата енергия на пазара ден напред е по-висока и в сутрешния и вечерния пик.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на ПТЕЕ е

установено, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна на съществуващите правила и приемане на изцяло нов акт, като е достатъчно отразяването им в действащите ПТЕЕ. Целите, които се поставят чрез промените в ПТЕЕ са подробно изложени в доклада. Прилагането на проекта на ПИД на ПТЕЕ не е обвързано с допълнителни разходи за държавния бюджет. Докладът съответства на европейското право и е направен извод, че промените съответстват на правото на ЕС.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проекта на ПИД на ПТЕЕ;
3. Да публикува проекта на ПИД на ПТЕЕ, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проект на ПИД на ПТЕЕ, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проект на ПИД на ПТЕЕ заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, бранишови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на ПИД на ПТЕЕ след провеждане на общественото обсъждане.

Е. Хаританова каза, че има забележка към работната група. В Правилата се използват чуждици, които са съществували и в предишния документ. Напр. *маркет мейкър*. Няма определение за маркет мейкър. За другите чуждици има определение в ЗЕ и този проблем е решен. Това прави впечатление още в началото. Е. Хаританова каза, че трябва да се представи определение в текста на Правилата на маркет мейкър.

П. Младеновски каза, че според него маркет мейкър трябва да се използва по-скоро в Правилата за търговия на борсата, въпреки че такъв вече почти не съществува.

Е. Хаританова каза, че това няма значение, защото тези неща ги има дори и в нанесените корекции. Няма значение дали съществува маркет мейкър, тъй като това е записано.

И. Иванов каза, че забележката се приема.

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

И. Иванов каза, че насрочва общественото обсъждане на ПТЕЕ на 27.11.2019 г. от 10:10 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-761 от 15.11.2019 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на ПИД на ПТЕЕ на 27.11.2019 г. от

10:10 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на ПИД на ПТЕЕ да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия и организации на потребители;

4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Проектът на ПИД на ПТЕЕ, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект на ПИД на ПТЕЕ на Портала за обществени консултации.

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища след общественото обсъждане.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-760 от 15.11.2019 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и изменение и допълнение на лицензия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и прекратяване на лицензия.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и изменение и допълнение на лицензия, на основание чл. 52, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 88, ал. 1, ал. 3 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), както и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и прекратяване на лицензия, на основание чл. 52, ал. 1 и ал. 2 и чл. 55, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, във връзка с чл. 88, ал. 1, ал. 3 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. от НЛДЕ. За проучване на постъпилите заявления и приложените към тях документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-72 от 18.04.2019 г. и Заповед № 3-Е-73 от 18.04.2019 г. на председателя на КЕВР.

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

1. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е направило искане за издаване на разрешение за преобразуване чрез вливане на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД и за изменение и допълнение на лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. с включване на права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“, както и за продължаване на срока на лицензията до 27.02.2026 г.

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по

реда на Търговския закон (ТЗ) и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201398872, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Триадица, пл. „Позитано“ № 2, ет. 5. Дружеството е с предмет на дейност: търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на съответния лиценз затова, покупка, внос, износ, пренос, доставка и търговия с природен газ, както и всякаква друга дейност, свързана с природен газ и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона. Дружеството се представлява от изпълнителни директори Боян Михайлов Кършаков, Яромир Тесарж и Яна Маринова Димитрова. Капиталът на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е в размер на 5 349 990 (пет милиона триста четиридесет и девет хиляди деветстотин и деветдесет) лв., разпределен в 534 999 броя акции, с номинална стойност 10 (десет) лв. всяка. Едноличен собственик на капитала е „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД, с ЕИК 204146759, Република България.

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД притежава лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-360 от 09.12.2013 г. на КЕВР лицензията е изменена и допълнена с правата и задълженията за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

Заявителят е обосновал горните искания, като е изложил, че целта на вливането на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е да се оптимизира акционерната собственост на групата „ЕНЕРГО-ПРО“ в България чрез обединяване на двете дружества, лицензирани за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, като по този начин ще се подобри управлението на дейностите и ресурсите, ще се повиши ефективността и ще се улесни организацията на работа. „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е посочило, че след преобразуването, дружеството ще подобри способността си да постига търсените от групата „ЕНЕРГО-ПРО“ бизнес цели и ще има по-активно присъствие на енергийните пазари в рамките на Европейския съюз. На следващо място, дружеството е аргументирало извършването на преобразуване по реда на чл. 263т, ал. 2 от ТЗ, а именно въз основа на решение на едноличния собственик, с обстоятелството, че двете дружества са еднолични и „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД е техен едноличен собственик, като в тази връзка не следва да се прилагат изискванията на ТЗ за сключване на договор за преобразуване, план за преобразуване и извършване на проверка от проверител. Универсален правопреемник след вливането ще бъде „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, към което ще премине цялото имущество на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД. След вливането преобразуващото се дружество ще се прекрати без ликвидация, както и издадената му лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Всички дейности по лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, както и всички ресурси, включително и персоналят, ангажиран в тази връзка, ще се поемат от приемащото дружество, като по силата на универсалното правопреемство клиентите на преобразуващото се дружество ще станат клиенти на приемащото дружество. Според заявителя чрез избрания начин на преобразуване ще се осигури непрекъснатото предоставяне на услугите на клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД и членовете на балансиращите групи, на които то е координатор, със същото качество и експертност. На следващо място е посочено, че с оглед факта, че лицензията на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е допълнена с правата и задълженията за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, а лицензията на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД - с правата и задълженията за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, е необходимо лицензията на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД с № Л-360-15 от 21.07.2011 г. да бъде допълнена с дейността „координатор на комбинирана балансираща група“. В тази връзка е изложено, че е извършено актуализиране на Договора за участие в стандартна балансираща група, който е приложение към лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, тъй като в стандартната балансираща група на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД не участват членове, а „ЕНЕРГО-

ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е активен координатор на стандартна балансираща група.

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е мотивирало искането за удължаване на срока на издадената му лицензия до 27.02.2026 г. (срокът на лицензията на вливащото се дружество), със значителния обем дейности, които ще преминат от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД към приемащото дружество, а именно: търговия на пазара на едро и на пазара на дребно с електрическа енергия и дейността на координатор на стандартна и на комбинирана балансираща група, в това число и голяма клиентска база, докато дейността на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е съсредоточена основно на пазара на едро с електрическа енергия. На следващо място е посочило развитата структурна и процесна организация, обученият и квалифициран персонал, техническата осигуреност, натрупаният опит и пазарни позиции на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, които преминават в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД.

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е посочило, че с извършване на преобразуването, дружеството ще промени наименованието си на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, поради което в представените за одобрение актуализиран бизнес план, договор за участие в стандартна балансираща група и договор за участие в комбинирана балансираща група, е използвано бъдещото име на лицензианта. В тази връзка дружеството е посочило, че името на лицензианта ще следва да бъде актуализирано в издадената лицензия и в приложенията към нея. След преобразуването „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД ще се представлява от Пламен Стоянов Стефанов, Яна Маринова Димитрова и Боян Михайлов Кършаков, в качеството им на членове на Съвета на директорите.

2. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е направило искане за издаване на разрешение за преобразуване чрез вливане ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, както и за прекратяване на лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда ТЗ и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, на с ЕИК 131512672, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, „Варна Тауърс“ Г. Дружеството е с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, газ и други енергоносители, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, търговия с емисии и газове, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякакви други дейности, незабранени от закона, вкл. след получаване на съответните разрешения и лицензии, ако такива са необходими. Капиталът на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е в размер на 15 000 000 лв. (петнадесет милиона лева) с едноличен собственик на капитала „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД, с ЕИК 204146759, Република България. Дружеството се представлява от Пламен Стоянов Стефанов, Яна Маринова Димитрова и Боян Михайлов Кършаков като управители.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД притежава лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор комбинирана балансираща група“, съответно с Решение № И1-199 от 09.07.2012 г. на КЕВР и с Решение № ИЗ-Л-199 от 06.11.2014 г. С Решение № И4-Л-199 от 23.07.2015 г. на КЕВР срокът на лицензията е продължен с 10 години.

Дружеството е изложило аналогични аргументи, като тези посочени в заявление с вх. с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД относно целта на преобразуването чрез вливане. Към заявлението е представена информация за числеността и квалификацията на персонала на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, който ще премине към „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД (с бъдещо наименование „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД). „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е посочило, че по сключения от него договор за външни услуги приемащото дружество ще бъде носител на правата и задълженията. В тази връзка е изложило, че дружеството има сключен договор за възлагане на „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД на следните

административни услуги, свързани с изпълнението на лицензионната дейност: счетоводство, финанси, правни услуги, ИТ, контролинг, фактуриране, управление на вземанията, обслужване на клиенти, човешки ресурси, недвижими имоти и автопарк, безопасност на труда и опазване на околната среда, доставки, връзки с обществеността и маркетинг, управленски услуги. По този договор дружеството ползва офисна площ и обзавеждане в сградата на Варна Тауърс, Кула Г, бул. Владислав Варненчик № 258, гр. Варна. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е страна по договор от 12.11.2018 г., сключен с „Перформ Риал Истейт“ ООД за наем на офис, заедно с офис оборудване и 10 бр. паркоместа в гр. София, пл. Позитано № 2, Перформ Бизнес Център, ет. 6, , съгласно договор за наем По договора за услуги с ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД дружеството ползва техническо офис оборудване, информационни технологии и комуникационни средства. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е посочило, че разполага със следните операционни системи и софтуер:

- Операционна система -MS Windows 7 и 8.1, MS Office 2010; Windows Server 2008 R2, Windows Server 2012 / 2012 R2; Linux OS
- Сървър за електронна поща - MS Exchange;
- Сървърна и клиентска виртуализация - VMware;
- Специализиран софтуер - kVASy, xEnergie и др.;
- Антивирусна защита - McAfee, MS Endpoint protection.
- Мрежова свързаност - всички използвани комуникации са с осигурена резервираност на ниво доставчик, както и като оборудване.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е посочило, че е внедрило и поддържа система за управление на качеството, която осигурява съответствие с изискванията на стандарта EN ISO 9001. В периода 25.01. - 26.01.2018 г. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е преминало успешно ресертификационен одит на системата за управление на качеството и покри изискванията на последната версия на стандарта БДС EN ISO 9001:2015, за което е издаден сертификат № BG18/871593 от 03.02.2018 с валидност до 02.02.2021 г. Дружеството е посочило, че по силата на универсалното правоприемство клиентите на преобразуващото се дружество ще станат клиенти на приемащото дружество, като към 31.12.2018 г. членовете в стандартната балансираща група на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД са 18 047, а в комбинираната балансираща група - 286.

Съгласно чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, Комисията разрешава преобразуване на лицензиант чрез вливане, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност, след преобразуването отговаря на условията за издаване на лицензия за дейността. Според чл. 52, ал. 2 от ЗЕ, в случаите по ал. 1 от същия член Комисията изменя или прекратява съществуващата лицензия и/или издава нова лицензия в зависимост от конкретния случай, като прекратяването, изменението или издаването на лицензия влиза в сила от датата на вписване на преобразуването в търговския регистър.

За да разреши исканото преобразуване чрез вливане в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, КЕВР следва да прецени дали след извършване на преобразуването приемащото дружество ще отговаря на условията за издаване на лицензия и/или изменение на лицензията за дейността, включително дали ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ (чл. 52, във връзка с чл. 40 от ЗЕ, чл. 88, ал. 3 от НЛДЕ).

С оглед предвидената форма на преобразуване чрез вливане, ако искането съответства на изискванията за изпълнение на лицензионната дейност, с решението си за разрешаване на преобразуването Комисията следва да прекрати издадената на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. - арг. чл. 55, ал. 1, т. 3 от ЗЕ и чл. 71, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, във връзка с чл. 52, ал. 2 и чл. 88, ал. 3 и ал. 4 от НЛДЕ. В допълнение, приемащото дружество е направило искане да бъде изменена

издадената му лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, като същата бъде допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ, са представени декларации от членовете на съвета на директорите на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, както и от управителя на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД Пламен Стефанов, въз основа на които се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно след преобразуването осъществяването на дейността по издадената на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за търговия с електрическа енергия няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срок на лицензията

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е поискало продължаване на срока на лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. до 27.02.2026 г., с оглед преминаване към дружеството на дейностите на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД. В тази връзка, следва да се има предвид, че в настоящото административно производство, образувано на основание чл. 52 от ЗЕ във връзка с чл. 87 и сл. от НЛДЕ не е предвидена възможност за продължаване срока на издадената лицензия, а такава е регламентирана като отделна процедура съгласно изискванията на чл. 42, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 56, ал. 1 от ЗЕ.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ след извършване на преобразуването:

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, дружеството е регистрирано в регистъра на стандартните балансиращи групи на 01.10.2012 г. с ЕИС 32X0011001003109 и в регистъра на координаторите на комбинирани балансиращи групи на 13.03.2015 г. с ЕИС 32X001100100941В и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността си заявителят използва офис, намиращ се в гр. Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, „Варна Тауърс“ Г. Дружеството посочва, че офисът е предаден в завършен вид, съгласно техническа спецификация и стандартно оборудване.

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД заявява, че информационното и комуникационното осигуряване на търговската дейност се обезпечава чрез използване на следните средства:

Осигуряването на информационната мрежа и софтуера, както и техническата осигуреност за електронен обмен на данни с електроенергийния пазар се ползват съвместно с „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД на основание сключен между двете дружества консултантски договор.

Поддръжката на информационната мрежа и техника се осъществява от „Актив Технолоджи“ ЕООД на основание сключен договор за поддръжка.

Електронната поща се осигурява от дружеството ENERGO-PRO a.s, като се използва техният сървър за електронна поща в домейна energo-pro.com.

За уеб сайта на дружеството и за предоставяне на данни на държавни институции като Агенция митници се използва сървърно пространство (хостинг) в СуперХостинг.БГ

ХАРДУЕР

Използва се следното хардуерно оборудване, свързано в локална мрежа:

- 13 бр. лаптопа;
- 8 бр. монитора (търговски екрани) + 8 бр. клавиатури .
- 4 бр. телевизора
- LINUX server;
- WINDOWS server.

Периферни устройства:

- Принтер и Мултифункционално устройство Canon 2020 - 1 бр.
- Факс апарат Panasonic KX-FP218 - 1 бр.

Избраните хардуерни конфигурации са изцяло съобразени със спецификата на работа в различните отдели.

СОФТУЕР

На всички компютри е инсталирана операционна система Windows и следният специализиран софтуер.

- 13 бр. лиценза за MS office 2010 и 13 x Windows 7 и 10;
- 13 бр. лиценза за Kaspersky Anti Virus;
- Софтуери за управление на цифрови сертификати за достъп до различните електронни платформи за търговия на системните оператори и местата за организиран пазар на електроенергия;
- Софтуер „Акцизен склад“ - 2 бр. лиценза.

ЕЛЕКТРОНЕН ОБМЕН НА ДАННИ

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД използва следните среди за обмен на данни:

- Internet - Дублирана връзка към Telehouse, по две независими линии— 100.0 мбит/сек и 1024 мбит/сек;
- 1 бр. фиксирана линия към Telenova;
- Резервираща връзка с мобилен Интернет към Telenor

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че след вливането на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, последното ще притежава технически възможности и материални ресурси и отговаря на условията за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Структурата на дружеството включва:

Търговски звена (дирекции Продажби): разпределени на регионален принцип;

Алтернативна търговска мрежа: директни продажби през мобилни консултанти и посредници.

Административно обслужване (Бек офис): на търговската дейност, управление на операционните, кредитни и ликвидни рискове, администрирането на система за управление на клиенти.

Управление на портфолиото: Анализ на пазара на производството и търговия на едро на електроенергия, създаване на портфолио за закупуване на ел. енергия въз основа на прогнози, анализи и отчети.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че след вливането на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, последното ще притежава човешки ресурси и опит и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Финансови възможности „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД след вливането в него на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за осъществяване на дейността

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

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана си, дружеството е разделило дейностите „търговия с електрическа енергия на едро“ и „търговия с електрическа енергия на дребно“, като посочва, че заложените в плана темп на увеличение на обема дейността „търговия с електрическа енергия на едро“ средно е 1,74%, а за дейността „търговия с електрическа енергия на дребно“ средно с 2,4 за целия период.

В прогнозния отчет за приходите и разходите на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, дружеството очаква нарастване на финансовият резултат, което се дължи на планираният ръст в брутния марж през 2019 г. и 2020 г. и относително ниските нива на увеличение на оперативните разходи.

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

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	469 850	484 262	494 363	511 950	530 230
в т.ч. от продажба на електроенергия	325 346	334 148	340 040	349 623	359 720
Разходи	463 682	477 271	486 593	504 001	521 767
в т.ч. за покупка на електроенергия	305 361	313 238	318 074	327 372	336 605
Счетоводна печалба	6 168	6 991	7 770	7 949	8 463
Финансов резултат	5 551	6 291	6 993	7 154	7 617

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е представило потвърждение от „Уникредит Булбанк“ АД с изх. № 0737-65-006655 от 21.03.2019 г. в уверение на това, че дружеството поддържа специална разплащателна сметка, открита на основание чл. 19 от Правилата, която към 18.03.2019 г. има салдо 1 239 834,24 лева. В удостоверение е посочено, че банката, за сметка на заявителя при поискване ще предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по горната сметка.

Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията одитиран годишен финансов отчет.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, след вливането на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, последното ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Договори за участие в стандартна и комбинирана балансиращи групи

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана

балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси вбалансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено е необходимо да бъдат направени следните допълнения и изменения на издадената лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“:

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

1. Т. 1.1.6. се изменя със следното съдържание:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

2. Т. 1.1.7. се изменя със следното съдържание::

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващо изменения и допълнения;“

3. Т. 1.1.9. се изменя със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е:

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

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

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

1. Т. 2.1. се изменя така:

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

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

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

2. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от“ се заменя с „до“.

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

4. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

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

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

6. Т. 3.4.4. се изменя така:

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

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

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

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

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

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

7. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

8. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.

9. В т. 3.5.2. думата „участниците“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.5.3. думата „участниците“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.

11. В т. 3.5.4. думата „участника“ се заменя с изрза „клиента/участника“.

12. Т. 3.5.7. се изменя така:

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

13. Т. 3.5.8. се изменя така:

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

14. Т. 3.6.1. се изменя така:

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

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

16. В т. 3.8.5. думата „участниците“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.

17. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ“ се заменя с „Тарифата“.

18. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“.

19. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:

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

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група;“

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. Със заявление от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е отправено искане за издаване на разрешение за преобразуване чрез вливане на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД и за изменение и допълнение на лицензия с включване на права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“, както и за продължаване на срока на лицензията. Важно е да се отбележи каква е фактичката обстановка. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД се влива в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД. Лицензията на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД се заличава. Новото дружество отново ще се казва „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“. Лицензията на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД (което ще се казва „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“) се удължава до 2026 г. и се допълва с права и задължения на координатор на комбинирана балансираща група. След анализ от страна на работната група са направени изводи, че след вливането на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД последното ще притежава човешки ресурси и опит, ще отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността

„търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на „комбинирана балансираща група“. Установено е наличие на финансови гаранции и обезпечение за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия, съгласно правилата, условия и реда за предоставяне на електропреносната и електроразпределителната мрежа. Направен е извод, че след вливането на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД последното ще притежава финансови възможности за извършване на дейността за която кандидатства за лицензия (в този случай за продължаване срока на лицензията), както и за новите задължения за „координатор на комбинирана балансираща група“. Предвид всичко гореизложено е необходимо да бъдат направени допълнения и изменения на издадената лицензия от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, които са подробно описани в доклада на работната група. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. *Да приеме доклада;*
2. *Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подадените заявления;*
3. *Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружествата;*
4. *Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.*

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 27.11.2019 г. от 10:00 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-760 от 15.11.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и изменение и допълнение на лицензия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и прекратяване на лицензия;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 27.11.2019 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов -

за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 02.10.2019 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Би Си Ай Черганово“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 02.10.2019 г. от „Би Си Ай Черганово“ ЕООД, с искане за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо № Е-ЗЛР-Р-68 от 16.10.2019 г. дружеството е представило допълнителна информация. За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-199 от 07.10.2019 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация, Комисията установи следното:

„Би Си Ай Черганово“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон (ТЗ) и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201466946, със седалище и адрес на управление: гр. Казанлък 6100, община Казанлък, област Стара Загора, ул. Стара планина № 11, вх. В, ет. 4, ап. 23 и адрес за кореспонденция – гр. София 1000, район Сердика, ул. Аксаков № 11а, ет. 4, офис 2 с предмет на дейност: закупуване на недвижими имоти с цел застрояване, отдаване под наем или продажба; строителни и предприемачески услуги; маркетингови проучвания, консултанска дейност; производство и изграждане на соларни, строителни и климатични системи; изграждане и експлоатация на енергийни системи, свързани с възобновяеми енергийни източници, внос и износ; реекспорт; търговско представителство и посредничество на български и чуждестранни и физически и юридически лица; транспортна и спедиторска дейност; всяка друга дейност, незабранена от закона. Дружеството се представлява заедно и поотделно от управителите Гюнтер Щониг, Ян Зуин и Жанг Женг. Капиталът на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД е в размер на 100 (сто) лева. Едноличен собственик на капитала е „Ейч 1 Венчър Суис Холдинг“ АГ, чуждестранно юридическо лице, държава: Швейцария. „Би Си Ай Черганово“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-402-01 от 03.12.2012 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години за фотоволтаична електрическа централа (ФВЕЦ) „Черганово“, с инсталирана мощност от 25 MW, находяща се в землището на с. Черганово, община Казанлък, област Стара Загора.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 02.10.2019 г. дружеството е поискало издаване на разрешение за сключване на Договор за изменение № 2 към Договор за залог на търговското предприятие от 03.12.2012 г. между „Би Си Ай Черганово“ ЕООД, като залогодател и Китайската банка за развитие, като заложен кредитор и заемодател.

Дружеството е посочило, че залогът на търговското предприятие е учреден за обезпечаване на вземанията на Китайската банка за развитие, произтичащи от Договор за заем от 30.11.2012 г., изменен с договор за изменение от 06 март 2014 г. и договор за изменение от 30 юни 2019 г., сключен между банката като заемодател, Хонг Конг Кими Ко, Лимитед като заемополучател и „Би Си Ай Черганово“ ЕООД като гарант, в размер на 48 000 000 (четиридесет и осем милиона) евро.

„Би Си Ай Черганово“ ЕООД е посочило, че с оглед сключения от дружеството Договор за компенсиране с премии № ВЕИ-73 от 31.10.2018 г. с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, действието на Договор за изкупуване на електрическа

енергия произведена от ВЕИ №12ИЕ-3323021 от 29.08.2012 г., сключен с „Националната електрическа кампания“ ЕАД е прекратено, считано от 01.01.2019 г., а цялото количество електрическа енергия, произведено от ФВЕЦ „Черганово“ се продава на организиран борсов пазар на електрическа енергия и балансиращ пазар. В тази връзка, дружеството е изложило, че е необходимо да бъде извършено изменение в Договор за залог на търговското предприятие от 03.12.2012 г.

Проект на Договор за изменение № 2 към Договор за залог на търговско предприятие от 03.12.2012 г. между „Би Си Ай Черганово“ ЕООД (залогодател) и Китайската банка за развитие (заложен кредитор и заемодател).

В Проекта на договор за изменение на Договор за залог на търговско предприятие от 03.12.2012 г. е предвидено, че в Част 3 Вземания, 3.01. Проектни документи на Приложение № 1 Отделно посочени активи, описанието по т. (ii) се заличава изцяло и се замества от следното описание:

„Договора за компенсиране с премии № ВЕИ-73 от 31.10.2018 г., сключен на 31 на октомври 2018 г. между Залогодателя и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ към Министерство на енергетиката, регистриран в регистър БУЛСТАТ с ЕИК 176963402 („ФСЕС“) относно компенсирането с премии на Залогодателя по отношение на Слънчевата централа и всички договори, сключвани от Залогодателя (когато и да било) съгласно чл. 100 и чл. 102 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 10 и сл. от Правилата за търговия с електрическа енергия, с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ с ЕИК 202880940 със седалище и адрес на управление гр. София 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 19, ет. 7 („БНЕБ“), търговци на електрическа енергия, регистрирани на БНЕБ, координатори на балансиращи групи и/или други пазарни участници (както би бил случая), доколкото е позволено от приложимия български закон.“

На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Сключването на договор за изменение към договора за залог на търговското предприятие, с който се договарят нови условия, представлява сделка, попадаща в обхвата чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, поради което, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Тази преценка се основава на извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД, при който се установи следното:

„Би Си Ай Черганово“ ЕООД е представило одитиран годишен финансов отчет за 2018 г. от който е видно, че е реализирана нетна печалба в размер на 1 320 хил. лв. при отчетена нетна печалба за 2017 г. от 1 555 хил. лв. Дълготрайните активи са на стойност 75 821 хил. лв., включващи сгради, конструкции и машинно оборудване за 74 273 хил. лв., активи в процес на изграждане - 16 хил. лв., нематериални активи – 995 хил. лв. и дългосрочни отсрочени разходи 537 хил. лв. Текущите активи са на стойност 3 976 хил. лв. или общата стойност на актива е 79 797 хил. лв. От общо задълженията на дружеството с най-голям относителен дял са задълженията по заеми от едноличния собственик на капитала „Ейч 1 Венчър Суис Холдинг“ АГ, надлежно регистрирано по законите на Швейцария.

Прогнозен паричен поток.

От представения от дружеството с писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 16.10.2019 г. актуализиран прогнозен паричен поток за периода 2019 г. – 2037 г. са анализирани прогнозните парични потоци за периода на изплащане на задълженията по заема към Китайската банка за развитие 2019 г. - 2025 г. Извършеният анализ на данните показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия 39 217 MWh, коефициент на деградиране 0.50%

на година, годишно нетно специфично производство на електрическа енергия 29 700 MWh, непроменено през периода, премия в размер на 389.25 лв./MWh без ДДС при преференциална цена 485,60 лв./MWh без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW в съответствие с Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г. на КЕВР и 96,35 лв./MWh цена на електрическа енергия на свободен пазар.

В паричните потоци от финансовата дейност са заложили плащания за предсрочно погасяване на задълженията по главница и лихви по банковия заем - м. декември 2024 г.

При така заложените параметри и допускания прогнознит паричен поток за периода 2019 г. - 2025 г. е положителен и показва, че промяната в модела на изкупуване на произведената от ФВЕЦ „Черганово“ електрическа енергия не влошава паричния поток и приходите на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД. В тази връзка КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Методиева. В КЕВР е постъпило заявление от „Би Си Ай Черганово“ ЕООД, с искане за разрешение за сключване на договор за изменение към вече сключен договор за залог на търговското предприятие. Като основание дружеството е посочило, че е гарант по договор за кредит, който е между Китайската банка за развитие (заемодател) и Хонг Конг Кими Ко, Лимитед (като заемополучател), което е в размер на 48 000 000 евро. В тази връзка е и заложено търговското предприятие на дружеството – за обезпечение на вземанията на банката по този договор. Изменението в договора за залог на търговско предприятие се налага предвид измененията на ЗЕ, според които договорът за изкупуване на електрическа енергия е прекратен. Сключен е договор с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и тези вземания по договора са заложили като част от активите на търговското предприятие. В тази връзка е представен и проект на договор за изменение с описаното изменение в частта за вземанията. Сключването на този договор подлежи на разрешаване от КЕВР, тъй като се договарят нови условия по залога на търговското предприятие. Следва да бъде преценено дали след неговото сключване ще доведе или би могла да доведе до задължнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен и финансов анализ на дружеството.

Ц. Камбурова представи извършения от работната група финансов анализ на дружеството. Дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода 2019 – 2037 г. Анализът на работната група е за периода на изплащане на задълженията по заема от 2019 – 2025 г. В паричните потоци на дружеството са заложили плащания за предсрочно погасяване на задълженията по кредита (главница и лихви). Прогнозира се изплащането да бъде през месец декември 2024 г. При така заложените параметри и допускания заложенит паричен поток за периода 2019 – 2025 г. е положителен и показва, че промяната в модела на изкупуване на произведената от централата електрическа енергия не влошава парични поток, както и приходите на дружеството. Предвид изложеното, може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД. Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД да сключи разглежданата сделка.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД да сключи с Китайската банка за развитие Договор за изменение към Договор за залог на търговско предприятие от 03 декември 2012 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 02.10.2019 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 02.10.2019 г., за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Хелиос Проджектс“ ЕАД,** установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 02.10.2019 г. от „Хелиос Проджектс“ ЕАД, с искане за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо № Е-ЗЛР-Р-69 от 16.10.2019 г. заявителят е представил допълнителна информация. За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-200 от 07.10.2019 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация, Комисията установи следното:

„Хелиос Проджектс“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон (ТЗ) и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201266649, със седалище и адрес на управление: гр. София, 1000, район Средец, ул. Аксаков № 11А, ет. 4, ап. офис 2 с предмет на дейност: инсталиране, експлоатация и поддръжка на фотоволтаични инсталации, изграждане на соларни паркове, търговия в страната и чужбина, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, консултанска и маркетингова дейност, сделка в областта на интелектуалната собственост, реклама, както и всякакви други дейности и услуги незабранени със закон.

Дружеството се представлява заедно и поотделно от управителите Гюнтер Щьоних, Реймънд Пол Уилсън и Гералд Шарер. Капиталът на „Хелиос Проджектс“ ЕАД е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева. Едноличен собственик на капитала е „Ейч 1 Венчър Суис Холдинг“ АГ, чуждестранно юридическо лице, държава-Швейцария. „Хелиос Проджектс“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-401-01 от 03.12.2012 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години за фотоволтаична електрическа централа (ФВЕЦ) „Победа“, с инсталирана мощност от 50 MW, находяща се в землището на с. Победа, община Долна Митрополия, област Плевен.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 02.10.2019 г. дружеството е поискало издаване на разрешение за сключване на Договор за изменение № 2 към Договор за залог на

търговско предприятие от 27.02.2012 г. между „Хелиос Проджектс“ ЕАД, като залогодател и Китайската банка за развитие, като заложен кредитор и заемодател.

Дружеството е посочило, че залогът на търговското предприятие е учреден за обезпечаване на вземанията на Китайската банка за развитие, произтичащи от Договор за заем от 27.02.2012 г., изменен с договор за изменение от 06 март 2014 г., сключен между банката като заемодател, Хареон Алпс Холдинг АГ като заемополучател и „Хелиос Проджектс“ ЕАД като гарант наред с други, в размер на 95 000 000 (деветдесет и пет милиона) евро.

„Хелиос Проджектс“ ЕАД е посочило, че с оглед сключения от дружеството Договор за компенсиране с премии № ВЕИ-109 от 31.10.2018 г. с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, действието на Договор за изкупуване на електрическа енергия произведена от ВЕИ № 12ИЕ-330920 от 29.08.2012 г., сключен с „Националната електрическа кампания“ ЕАД е прекратено, считано от 01.01.2019 г., а цялото количество електрическа енергия, произведено от ФВЕЦ „Победа“ се продава на организиран борсов пазар на електрическа енергия и балансиращ пазар. В тази връзка, дружеството е изложило, че е необходимо да бъде извършено изменение в Договор за залог на търговското предприятие от 27.02.2012 г.

Проект на Договор за изменение № 2 към договор за залог на търговско предприятие от 27 февруари 2012 г. между „Хелиос Проджектс“ ЕАД (залогодател) и Китайската банка за развитие (заложен кредитор и заемодател).

В Проекта на договор за изменение на Договор за залог на търговско предприятие от 27.02.2012 г. е предвидено, че в част 3 Вземания, 3.1 Проектни документи на Приложение № 1, Отделно посочени активи, описанието т. (ii) се заличава и се замества от следното описание:

„Договора за компенсиране с премии № ВЕИ-109 от 31.10.2018 г., сключен на 31 октомври 2018 г. между Залогодателя и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ към Министерство на енергетиката, регистриран в регистър БУЛСТАТ с ЕИК 176963402 („ФСЕС“) относно компенсирането с премии на Залогодателя по отношение на Слънчевата централа и всички договори, сключвани от Залогодателя (когато и да било) съгласно чл. 100 и чл. 102 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 10 и сл. от Правилата за търговия с електрическа енергия, с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНИЦ с ЕИК 202880940 със седалище и адрес на управление гр. София 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 19, ет. 7 („БНЕБ“), търговци на електрическа енергия, регистрирани на БНЕБ, координатори на балансиращи групи и/или други пазарни участници (както би бил случая), доколкото е позволено от приложимия български закон.“

На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Сключването на договор за изменение към договора за залог на търговското предприятие, с който се договарят нови условия, представлява сделка, попадаща в обхвата чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, поради което, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Тази преценка се основава на извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Хелиос Проджектс“ ЕАД, при който се установи следното:

„Хелиос Проджектс“ ЕАД е представило одитиран годишен финансов отчет за 2018 г. от който е видно, че е реализирана нетна печалба в размер на 5 136 хил. лв. при отчетена нетна печалба за 2017 г. от 3 256 хил. лв. Дълготрайните активи са на стойност 149 845 хил. лв., включващи сгради и конструкции, машини и оборудване и права за ползване на земя. Текущите активи са на стойност 4 468 хил. лв. или общата стойност на актива е 154 313 хил. лв. От общо задълженията на дружеството с най-голям относителен дял са

задълженията по заеми от свързани лица - едноличния собственик на капитала „Ейч 1 Венчър Суис Холдинг“ АГ.

Прогнозен паричен поток

От представения от дружеството с писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 16.10.2019 г. актуализиран прогнозен паричен поток за периода 2019 г. – 2037 г. са анализирани прогнозните парични потоци за периода на изплащане на задълженията по заема към Китайската банка за развитие 2019 г.- 2025 г. Извършеният анализ на данните показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия 67 876 MWh, коефициент на деградиране 0.50% на година, годишно нетно специфично производство на електрическа енергия 59 400 MWh, непроменено през периода, премия в размер на 389.25 лв./MWh без ДДС при преференциална цена 485,60 лв./MWh без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW в съответствие с Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г. на КЕВР и 96,35 лв./MWh цена на електрическа енергия на свободен пазар.

В паричните потоци от финансовата дейност са заложили плащания за погасяване на задълженията по главница и лихви по банковия заем.

При така заложените параметри и допускания прогнозният паричен поток за периода 2019 г. - 2025 г. е положителен и показва, че промяната в модела на изкупуване на произведената от ФвЕЦ „Победа“ електрическа енергия не влошава паричния поток и приходите на „Хелиос Проджектс“ ЕАД. В тази връзка, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Методиева. С подаденото заявление „Хелиос Проджектс“ ЕАД е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи договор за изменение към договора за залог на търговското предприятие, който е между дружеството (залогодател) и Китайската банка за развитие (като заложен кредитор и заемодател). Дружеството е посочило, че залогът на търговското предприятие е учреден за обезпечаване на вземанията на Китайската банка за развитие, произтичащи от Договор за заем, по който „Хелиос Проджектс“ ЕАД е гарант. Договорът за кредит е в размер на 95 000 000 евро. В представения договор за изменение се изменя частта с описаните вземания, които са заложили като активи на търговското предприятие. Съществуващата точка се заличава и се заменя със залагане на вземания по договора, сключен с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, както и всички други вземания, които ще произтичат от договори, сключвани от дружеството на организиран борсов пазар. Предвид измененията в договора за залог на търговското предприятие, изменението следва да бъде разрешено от КЕВР след като се прецени финансовото състояние на дружеството.

Д. Кочков влезе в зала 4.

Ц. Камбурова представи извършения от работната група финансов анализ на дружеството. Направен е анализ на паричните потоци за 2019 – 2025 г. В парични поток е заложено погасяване на задълженията по главници и лихва по банковия кредит. На база на направените допускания и прогнози, паричният поток е положителен и промяната в модела на изкупуване на произведената от ФвЕЦ „Победа“ електрическа енергия не влошава паричния поток и приходите на „Хелиос Проджектс“ ЕАД. Предвид изложеното, може да се направи извода, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на „Хелиос Проджектс“ ЕАД. Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Хелиос Проджектс“ ЕАД да сключи разглежданата сделка.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Хелиос Проджекте“ ЕАД да сключи с Китайската банка за развитие Договор за изменение към Договор за залог на търговско предприятие от 27 февруари 2012 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 02.10.2019 г.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонов - за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. 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; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ ЕАД; „Алт Ко“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-758 от 15.11.2019 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. ДВ бр. 79 от 08.10.2019 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.

Прехвърлянето на сертификатите се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 MW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 1 MW и над 1 MW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

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

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

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

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

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

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

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа

енергия. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **01.07.2019 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.41 от 21 май 2019 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 1 MW и над 1 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 1 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2019 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид изискване то на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 3би, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 1 MW и над 1 MW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 1 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи отново да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период това те са следните:

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

– Производители със справки за ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Димитър Маджаров-2” ЕООД;
3. „Овердрайв” АД;
4. „Овергаз Мрежи“ ЕАД;

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

– Производители със справки за ДВГ/ГТ:

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

– Производители със справки за ТГ/КПГЦ:

19. „Топлофикация-Перник” АД;
20. „Топлофикация-Плевен” ЕАД;
21. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
22. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
23. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
24. „Брикел” ЕАД;
25. „Топлофикация-Сливен” ЕАД;
26. „Топлофикация Русе” ЕАД;
27. „Солвей Соди” АД;
28. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД;
29. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

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

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 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 **08.11.2019** г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от **01.10.2019** г. до **31.10.2019** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **8,577 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,182 MWh**;

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

- ЕРМ: **8 бр.**;

- ОБЩО: **8 бр.**;

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

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

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **8 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	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,79%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8,577	няма	8,577	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 = **10,740 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39,400	39,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	19,317	19,317	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66,127	66,127	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **39,400 MWh**.

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

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

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

$$19,317 \text{ MWh} - 10,740 \text{ MWh} = \mathbf{8,577 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19,317 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 **19,317 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8,577 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	11,980	0	няма	няма	няма	няма	11,980	12,182	12	0,182
10/2019	8,577	0	няма	няма	няма	няма	8,577	8,759	8	0,759

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец октомври 2019 г. са в размер на **8 бр.**

Въз основа на горното следва на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ-Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 8 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 8 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

2. „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 с вх. № **Е-ЗСК-27 от 13.11.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода **от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с

постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): предназначена за „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД **26,264 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,990 MWh**;
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгруп **27 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ЕРМ „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: **27 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,01%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	26,264	няма	26,264	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 = **284,136 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	372,480	372,480	–	–
Електрическа енергия	MWh	310,400	310,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	812,828	812,828	–	–

- Потребена топлинна енергия: **372,480 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 177,000 \text{ MWh}$).

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:

$310,400 \text{ MWh} - 284,136 \text{ MWh} = \mathbf{26,264 \text{ MWh}}$ – 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 **310,400 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 **310,400 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26,264 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	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	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	27,390	0	няма	няма	няма	няма	27,390	27,990	27	0,990
10/2019	26,264	0	няма	няма	няма	няма	26,264	27,254	27	0,254

• От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец октомври 2019 г. са в размер на **27 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **27 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **27 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**

3. „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 **14.11.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **81,327 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,834 MWh**

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

- ЕРМ: **82 бр.**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **82 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-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 85,50%.

- 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	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,88%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,45%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,02%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	81,327	няма	81,327	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 = 34,658 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:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	150,781	150,781	–	–
Електрическа енергия	MWh	115,985	115,985	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	340,060	340,060	–	–

- Потребена топлинна енергия: **150,781 MWh.**

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

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

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

$$115,985 \text{ MWh} - 34,658 \text{ MWh} = \mathbf{81,327 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **115,985 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 **115,985 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **81,327 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
09/2019	30,578	0	няма	няма	няма	няма	30,578	30,834	30	0,834
10/2019	81,327	0	няма	няма	няма	няма	81,327	82,161	82	0,161

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 1 MW – за месец октомври 2019 г. са в размер на **82 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **82 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **82 бр.** –

сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

4. „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 **12.11.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **51,876 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,937 MWh;**

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

- ЕРМ: **52 бр.;**

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

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

- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **52 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 **0,170 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 инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 406 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,24%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,42%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	51,876	няма	51,876	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 = **5,115 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,055 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	84,900	84,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	56,990	56,990	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	174,659	174,659	–	–

- Потребена топлинна енергия: **41,846 MWh**.

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

- Подадената от „Овергаз Мрежи“ АД декларация относно осреднената долна работна калоричност на природния газ за периода 01.10.2019 г.- 31.10.2019 г. е 8229,742 kcal/nm³, което се различава от записаната стойност в справката по чл.4, ал.5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. – 8219 kcal/nm³.

След извършената корекция са получени следните променени резултати:

Долна раб. калоричност на горивото	34 450 kJ/nm ³
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,13%
Постигнат резултат за ΔF	19,32%

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	174,882	174,882	–	–

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:

$$56,990 \text{ MWh} - 5,115 \text{ MWh} = 51,876 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **56,990 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 **56,990 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **51,876 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
09/2019	47,664	0	няма	няма	няма	няма	47,664	47,937	47	0,937
10/2019	51,876	0	няма	няма	няма	няма	51,876	52,813	52	0,813

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 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 1 MW – за месец октомври 2019 г. са в размер на **52 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени 52 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 52 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

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

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

5. „Алт Ко“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1** от **15.11.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 143,451 MWh;**

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

▪ **ЕРМ: 0,385 MWh;**

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

▪ **ЕРМ: 143 бр.;**

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

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

▪ **За ФСЕС: 143 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ е **1,85 MW_e**;

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

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

– Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;
- Електрическа ефективност 43,4%;
- Топлинна ефективност 42,8%;
- Обща ефективност 86,2%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 504 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,21%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,75%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	30,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	143,451	няма	143,451	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **21,950 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 1,000 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	181,060	181,060	–	–
Електрическа енергия	MWh	165,400	165,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	390,373	390,373	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **181,060 MWh**.

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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

165,400 MWh – 21,950 MWh = **143,451 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **165,400 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **165,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **143,451 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
05/2019	870,976	0	няма	няма	няма	няма	870,976	871,385	871	0,385
10/2019	143,451	0	няма	няма	няма	няма	143,451	143,836	143	0,836

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **143 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжеви Кресна“, да бъдат издадени **143 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 143 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**

6. „Топлофикация – Разград“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **07.11.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия,

произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **637,616 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,408 MWh**;

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

- ЕРМ: **638 бр.**;

- ОБЩО: **638 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **638 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;

- електрическа ефективност 43,0%;

- топлинна ефективност 42,6%;

- обща ефективност 85,6%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,85%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,00%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	637,616	няма	637,616	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **44,384 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 28,595 MWh;

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

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

– потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **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	729,000	729,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	682,000	682,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1763,646	1763,646	–	–

• Потребена топлинна енергия: **108,545 MWh**. (в т.ч. от $Q_{вк} = 0$ 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 $E_{нето}$:

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

$682,000 \text{ MWh} - 44,384 \text{ MWh} = \mathbf{637,616 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **682,000 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 **682,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **637,616 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва

подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	245,276	0	няма	няма	няма	няма	245,276	245,408	245	0,408
10/2019	637,616	0	няма	няма	няма	няма	637,616	638,024	638	0,024

• От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация–Разград” АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **638 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 638 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 638 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

7. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6** от **12.11.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1952,432 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,476 MWh;**

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

▪ ЕРМ: **1952 бр.**;

▪ ОБЩО: **1952 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ За ФСЕС: **1952 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;

– електрическа ефективност 40,1%;

– топлинна ефективност 41,1%;

– обща ефективност 81,2%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 384 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,33%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,81%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1952,432	няма	1952,432	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **15,928 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 74,034 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	2102,035	2102,035	–	–
Електрическа енергия	MWh	1968,360	1968,360	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5403,637	5403,637	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1047,853 MWh.**

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

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

$$1968,360 \text{ MWh} - 15,928 \text{ MWh} = \mathbf{1952,432 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1968,360 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 **1968,360 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1952,432 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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
09/2019	574,798	0	няма	няма	няма	няма	574,798	575,476	575	0,476
10/2019	1952,432	0	няма	няма	няма	няма	1952,432	1952,908	1952	0,908

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд**

„Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **1952 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1952 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1952 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**

8. „Белла България“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8** от **15.11.2019 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 **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **440,622 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,651 MWh;**

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

- ЕРМ: **441 бр.;**

- ОБЩО: **441 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **441 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	34 376 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,62%
Изискване за η общо	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за η общо	75,02%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,97%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	440,622	няма	440,622	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **30,526 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

– ЕЕ_{соб.потр.(филиал)} = 11,993 MWh;

– Е_{сн ТЕЦ} = 18,533 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	532,298	532,298	–	–
Електрическа енергия	MWh	471,148	471,148	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1337,601	1337,601	–	–

• Потребена топлинна енергия: **278,897 MWh** (в т.ч. от Q_{ппк} = 462,000 MWh);

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

несъответствия.

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

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

$471,148 \text{ MWh} - 30,526 \text{ MWh} = 440,622 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **471,148 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 **471,148 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **440,622 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	575,526	0	няма	няма	няма	няма	575,526	575,651	575	0,651
10/2019	440,622	0	няма	няма	няма	няма	440,622	441,273	441	0,273

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **441 бр.**

Въз основа на горното следва на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **441 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 441 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 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

9. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 06.11.2019 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1021,738 MWh**;

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

- ЕРМ: „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **„0,322+0,738=1,060 MWh – остатък 0,060 MWh“** (*цитираният метод на изчисление и представяне на дробен остатък от предходен период е некоректен. В таблица „Издаване на сертификати“, в графа „Дробен остатък за следващ период“ ясно е посочена съответната стойност, която трябва да бъде прибавена към подадената нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ*);

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

- ЕРМ: „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **„1022 MWh“**; (*сертификати за произход се представят като 1 MWh отговаря на 1 брой сертификат, а дробният остатък се прибавя към следващ период*);

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

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

- За ФСЕС: **1022 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;
- електрическа ефективност 43,4%;
- топлинна ефективност 42,8%;
- обща ефективност 86,2%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,58%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,79%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1021,738	няма	1021,738	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **44,262 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 периода на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1100,000	1100,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1066,000	1066,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2622,866	2622,866	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1100,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0 \text{ MWh}$).

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

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

$1066,000 \text{ MWh} - 44,262 \text{ MWh} = \mathbf{1021,738 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1100,000	1100,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1066,000	1066,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2622,866	2622,866	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1100,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0 \text{ MWh}$).

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 **1066,000 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 **1066,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1021,738 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	709,079	0	няма	няма	няма	няма	709,079	709,323	709	0,323
10/2019	1021,738	0	няма	няма	няма	няма	1021,738	1022,061	1022	0,061

• От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **1022 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **1022 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1022 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

10. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерийен 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 **08.11.2019** г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.10.2019** г. до **31.10.2019** г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1344,018 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,838 MWh**;

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

- ЕРМ: **1344 бр.**;

- ОБЩО: **1344 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **1344 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 са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2– за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

- електрическа ефективност 42,30 %;

- топлинна ефективност 42,20%;

- обща ефективност 84,50%;

- 2) инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L“,

производство на “Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,900 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,1°C	14,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,95%	48,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,28%	79,28%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,98%	19,37%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1344,018	няма	1344,018	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **71,191 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 инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1382,537	1382,537	–	–
Електрическа енергия	MWh	1386,637	1386,637	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3583,111	3583,111	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30,159	30,159	–	–
Електрическа енергия	MWh	28,572	28,572	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74,081	74,081	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1412,696	1412,696	–	–
Електрическа енергия	MWh	1415,209	1415,209	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3657,192	3657,192	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

- Потребена топлинна енергия: **1412,696 MWh.**

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

- При попълването в таблицата на средна месечна температура на обкръжаващата среда. По данни на НИМХ филиал Пловдив за месец септември температурата на обкръжаващата среда за района на с. Звъничево е 16,2 °С. При температурно несъответствие по-голямо от 2 °С се оказва влияние на постигнатите резултати за икономията на използваното гориво за централата (ΔF) и к.п.д. за разделно производство на ЕЕ ($\eta_{\text{кел}}$).

След коригиране на неточностите са постигнати следните резултати за централата:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,1°C	14,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,95%	48,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,28%	79,28%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,98%	19,37%

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

1415,209 MWh – 71,191 MWh = 1344,018 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 **1415,209 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 **1415,209 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1344,018 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	Дял нетна ЕЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)

	ВКЕП в настоящ месец	от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	552,828	0	няма	няма	няма	няма	552,828	552,838	552	0,838
10/2019	1344,018	0	няма	няма	няма	няма	1344,018	1344,856	1344	0,856

• От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **1344 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 1344 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1344 бр.– сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 08.11.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1574,130 MWh;**

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

- **ЕРМ: 0,198 MWh;**

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

- ЕРМ: 1574 бр.;
- ОБЩО: 1574 бр.;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: 1574 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

1) Инсталация ДВГ-1 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-N. LC“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Stamford“ тип HVSI 804 X. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;
- обща ефективност 85,30 %;

2) Инсталация ДВГ-2 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-NL“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип LSA 53 VL 85. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,1°C	14,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,95%	48,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,63%	80,01%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,90%	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	1574,130	няма	1574,130	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **82,569 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	964,506	964,506	–	–
Електрическа енергия	MWh	1013,299	1013,299	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2547,849	2547,849	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	651,912	651,912	–	–
Електрическа енергия	MWh	643,400	643,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1618,955	1618,955	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1616,418	1616,418	–	–
Електрическа енергия	MWh	1656,699	1656,699	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4166,804	4166,804	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1616,418 MWh**.

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

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

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

$1656,699 \text{ MWh} - 82,569 \text{ MWh} = 1574,130 \text{ MWh}$ – 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 **1656,699 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 **1656,699 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1574,130 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решение то за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	2056,902	0	няма	няма	няма	няма	2056,902	2057,198	2057	0,198
10/2019	1574,130	0	няма	няма	няма	няма	1574,130	1574,328	1574	0,328

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **1574 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **1574 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1574 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**

12. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **12.11.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1176,586 MWh**;
– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,236 MWh**;
• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1176 бр.**;
• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1176 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW_e**;

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

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,12%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,09%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,69%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1176,586	няма	1176,586	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **58,829 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 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	1407,900	1407,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1235,415	1235,415	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3070,371	3070,371	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1407,900 MWh**.

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

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

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

1235,415 MWh – 58,829 MWh = **1176,586 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1235,415 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1235,415 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1176,586 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	774,550	0	няма	няма	няма	няма	774,550	775,236	775	0,236
10/2019	1176,586	0	няма	няма	няма	няма	1176,586	1176,822	1176	0,822

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **1176 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени **1176 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1176 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**

13. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46** от **07.11.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 870,681 MWh;**

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

- **ЕРМ: 0,803 MWh;**

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

- **ЕРМ: 871 бр.;**

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

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

- **За ФСЕС: 871 бр.**

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

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;

- В ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;
- електрическа ефективност 43,40 %;
- топлинна ефективност 42,80 %;
- обща ефективност 86,20 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 388 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,87%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,55%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	870,681	няма	870,681	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **40,801 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	898,881	898,881	–	–
Електрическа енергия	MWh	911,482	911,482	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2166,697	2166,697	–	–

- Потребена топлинна енергия: **898,881 MWh**.

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

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

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

$911,482 \text{ MWh} - 40,801 \text{ MWh} = 870,681 \text{ MWh}$ – 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 **911,482 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 **911,482 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **870,681 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	359,413	0	няма	няма	няма	няма	359,413	359,803	359	0,803
10/2019	870,681	0	няма	няма	няма	няма	870,681	871,484	871	0,484

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **871 бр.**

Въз основа на горното следва на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени **871 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 871 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 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

14. „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 11.11.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода **от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3652,084 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,921 MWh**;

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

- ЕРМ: **3653 бр.**;

- ОБЩО: **3653 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **3653 бр.**

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 374 kJ/nm ³	34 374 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,24°C	15,24°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,81%	48,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,71%	77,70%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,98%	18,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3652,084	няма	3652,084	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **224,216 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,199 \text{ MWh}$

– $E_{\text{сн тец}} = 224,415 \text{ MWh}$.

• 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	1989,000	1989,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1923,500	1923,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5167,407	5167,407	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2012,000	2012,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1952,800	1952,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5102,402	5102,402	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4001,000	4001,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3876,300	3876,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10269,809	10269,809	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1417,790 MWh**.

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

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

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

$3876,300 \text{ MWh} - 224,216 \text{ MWh} = 3652,084 \text{ MWh}$ – 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 **3876,300 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3876,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3652,084 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
09/2019	3428,525	0	няма	няма	няма	няма	3428,525	3428,921	3428	0,921
10/2019	3652,084	0	няма	няма	няма	няма	3652,084	3653,005	3653	0,005

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **3653 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3653 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3653 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

15. „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 **11.11.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1287,365 MWh;**

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

- **ЕРМ: 0,083 MWh;**

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

- **ЕРМ: 1287 бр.;**

- **ОБЩО: 1287 бр.;**

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

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

- **За ФСЕС: 1287 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.

Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 373 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,24°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,11%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,28%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1287,365	няма	1287,365	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **102,435 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 102,655 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,220 \text{ MWh}$.

• 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	1043,000	1043,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1389,800	1389,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3155,171	3155,171	–	–

• Потребена топлинна енергия: **370,058 MWh**

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

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

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

$1389,800 \text{ MWh} - 102,435 \text{ MWh} = \mathbf{1287,365 \text{ MWh}}$ – 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 **1389,800 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1389,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1287,365 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	1267,342	0	няма	няма	няма	няма	1267,342	1268,083	1268	0,083
10/2019	1287,365	0	няма	няма	няма	няма	1287,365	1287,448	1287	0,448

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **1287 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1287 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1287 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**

16. „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 **12.11.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **8750,088 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,572 MWh**;

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

- ЕПМ: **8750 бр.**;

- ОБЩО: **8750 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **8750 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Повторно е подадена информация, относно настъпилите промени в средствата за търговско измерване на ЕЕ от/към обекта „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, собственост на „ЕСО“ ЕАД:

– отпада изцяло търговското измерване на „ЕСО“ ЕАД на електрическа енергия на линия 110 kV от/към „Топлофикация – Бургас“ ЕАД

– въведени са в експлоатация 2 броя нови средства за търговско измерване на линии 6,3 kV (Трафо 1 и Трафо 2) от/към обекта, собственост на „ЕСО“ ЕАД;

– отпадна търговско измерване по 2 броя от общо 3 броя от уредите, собственост на „ЕСО“ ЕАД, за търговско измерване на електрическа енергия от/към „Топлофикация – Бургас“ ЕАД на линия 20 kV.

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW_e**.

• В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация 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	34 372 kJ/nm ³	34 372 kJ/nm ³	34 372 kJ/nm ³	34 372 kJ/nm ³	34 372 kJ/nm ³	34 372 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	15,9°C	15,9°C	15,9°C	15,9°C	15,9°C	15,9°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,91%	48,91%	48,91%	48,91%	48,91%	48,91%
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 $\eta_{\text{общо}}$	79,47%	79,47%	81,54%	81,17%	81,76%	81,42%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,34%	19,57%	21,34%	21,02%	21,12%	20,89%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8750,008	8750,008	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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **386,992 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1616,000	1616,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1628,000	1628,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4081,955	4081,955	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1732,000	1732,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1636,000	1636,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4238,184	4238,184	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1678,000	1678,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1548,000	1548,000	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3956,203	3956,203	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1687,000	1687,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1561,000	1561,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4001,459	4001,459	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1422,000	1422,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1265,000	1265,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3286,443	3286,443	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1672,000	1672,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1499,000	1499,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3894,401	3894,401	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9807,000	9807,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	9137,000	9137,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23 458,646	23 458,646	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5821,294 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

$$9137,000 \text{ MWh} - 386,992 \text{ MWh} = \mathbf{8750,008 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата Е_{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 **9137,000 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 **9137,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8750,008 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва

подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	8371,103	0	8371,103	8371,572	8371	0,572	няма	няма	няма	няма
10/2019	8750,008	0	8750,008	8750,580	8750	0,580	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **8750 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **8750 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **8750 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**

17. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с **ЕИК 103195446**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **11.11.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3868,287 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,873 MWh**;
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **3869 бр.**;
- ОБЩО: **3869 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3869 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-3, ДВГ-4 и ДВГ-5) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,5%;
- обща ефективност 84,0%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 384 kJ/nm ³	34 384 kJ/nm ³	34 384 kJ/nm ³	34 384 kJ/nm ³	34 384 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,1°C	16,1°C	16,1°C	16,1°C	16,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,89%	48,89%	48,89%	48,89%	48,89%

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 $\eta_{\text{общо}}$	81,89%	79,28%	81,11%	79,52%	78,93%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,57%	20,08%	21,80%	20,84%	19,66%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3868,287	няма	3868,287	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **164,213 MWh**

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,244 \text{ MWh}$.

• 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;

– консумирана 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-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	639,700	639,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	636,500	636,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1558,501	1558,501	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7,300	7,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	7,300	7,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18,415	18,415	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1697,500	1697,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1775,100	1775,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4367,116	4367,116	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	476,000	476,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	473,500	473,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1203,007	1203,007	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3968,000	3968,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4032,500	4032,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9967,517	9967,517	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2331,815 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$4032,500 \text{ MWh} - 164,213 \text{ MWh} = \mathbf{3868,287 \text{ MWh}}$ – 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 **4032,500 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 **4032,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3868,287 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
09/2019	3095,103	0	няма	няма	няма	няма	3095,103	3095,873	3095	0,873
10/2019	3868,287	0	няма	няма	няма	няма	3868,287	3869,160	3869	0,160

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **3869 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3869 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на

Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3869 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

18. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-39 от 11.11.2019 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 2031,952 MWh;**

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

- **ЕПМ: 0,740 MWh;**

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

- **ЕПМ: 2032 бр.;**

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

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

- **За ФСЕС: 2032 бр.**

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

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

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

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

- Параметрите на двете инсталации са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;

- топлинна мощност 3,341 MW_t;

- електрическа ефективност 43,20%;

– топлинна ефективност 43,30%;

– обща ефективност 86,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	33 915 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,88%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,96%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2031,952	2031,952	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **149,348 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2401,800	2401,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	2181,300	2181,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5215,003	5215,003	–	–

• Потребена топлинна енергия: 2401,800 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 електрогенераторите на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

2181,300 MWh – 149,348 MWh = **2031,952 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 от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2181,300 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2181,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2031,952 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
05/2019	2211,195	0	2211,195	2211,740	2211	0,740	няма	няма	няма	няма
10/2019	2031,952	0	2031,952	2032,692	2032	0,692	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са **2032 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 2032 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2032 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

19. „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 11.11.2019 г. и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия,

произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **13 631,636 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2373,539 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,435 MWh**;
- ЕРМ: **0,560 MWh**;

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

- ЕПМ: **13 632 бр.**;
- ЕРМ: **2374 бр.**;
- ОБЩО: **16 006 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **16 006 бр.**

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

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

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

- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с два регулируеми пареоотбори и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;
- инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пареоотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

- **Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:**

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/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	8196 kJ/kg	8196 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,47%	39,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,24%	82,86%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	65,17%	75,97%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,80%	20,20%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 000,435	15 331,002	2669,433	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5754,169 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 77,360 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-4, 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	9269,800	8957,600	312,200	–
Електрическа енергия	MWh	2375,244	1692,986	–	682,258
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	17 776,549	13 311,677	386,482	4078,390

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	53 346,350	52 269,400	1076,950	–
Електрическа енергия	MWh	21 379,360	19 428,536	–	1950,824
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	98 260,152	89 620,406	1318,983	7320,763

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 616,150	61 227, 000	1389,150	–
Електрическа енергия	MWh	23 754,604	21 121,522	–	2633,082
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	116 036,701	102 932,083	1705,465	11 399,153

• Потребена топлинна енергия: **47 927,896 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 за инсталациите 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:

ВЕКП_{бруто} = 21 121,522 MWh;

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

$21\,121,522 / 23\,754,604 = 0,88915481$ (88,92%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от

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

1) $5754,169 * 0,88915481 = 5116,347 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $21\,121,522 \text{ MWh} - 5116,347 \text{ MWh} = 16\,005,175 \text{ MWh}$ – 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: $(15\,331,002 / 18\,000,435) * 16\,005,175 = 13\,631,636 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (15 331,002 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: $16\,005,175 - 13\,631,636 = 2373,539 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2669,433 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-4** е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **1692,986 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5** е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **19 428,536 MWh**;

• Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **21 121,522 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-4 и 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 **21 121,522 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 005,175 MWh**;

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

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

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	3910,894	0	2729,195	2729,435	2729	0,435	1181,699	1182,560	1182	0,560
10/2019	16 005,175	0	13 631,636	13 632,071	13 632	0,071	2373,539	2374,099	2374	0,099

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **13 632 бр.**

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **2374 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **16 006 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **13 632 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2374 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **16 006 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**

20. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **13.11.2019 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **19 720,424 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2902,081 MWh;**

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

енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,272 MWh**;

- ЕРМ: **0,676 MWh**;

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

- ЕПМ: **19 720 бр.**;

- ЕРМ: **2902 бр.**;

- ОБЩО: **22 622 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **22 622 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **68,18 MW_e**;

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

- газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32,18 MW_e;

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

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

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

ТГ-2 (не е работил през периода) се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем паротбор 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	34 380 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,18%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2383 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,35%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,41%

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

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

MWh	22 622,505	19 720,424	2902,081	няма
-----	------------	------------	----------	------

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1525,495 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към 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 КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 121,000	22 899,000	222,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 148,000	24 148,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	58 800,000	58 553,000	247,000	–

• Потребена топлинна енергия: **11 477,000 MWh**.

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

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

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

24 148,000 MWh – 1525,495 MWh = **22 622,505 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 720,424 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2902,081 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 148,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 148,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 622,505 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	22 256,577	0	19 598,017	19 598,272	19 598	0,272	2658,560	2658,676	2658	0,676
10/2019	22 622,505	0	19 720,424	19 720,696	19 720	0,696	2902,081	2902,757	2902	0,757

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **19 720 бр.**

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **2902 бр.**

- Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **22 622 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **19 720 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2902 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **22 622 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2019 г. до**

31.10.2019 г.

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

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **11.11.2019 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 622,726 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **4,177 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,0,096 MWh**;
- ЕРМ: **0,756 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 622 бр.**;
- ЕРМ: **4 бр.**;
- ОБЩО: **17 626 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **17 626 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 паротбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-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	34 366 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,57%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,67%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 626,903	17 622,726	4,177	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **4378,097 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	73 724,920	53 047,000	20 677,920	–
Електрическа енергия	MWh	22 005,000	22 005,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 075,833	83 790,242	25 285,591	–

- Потребена топлинна енергия: **56 935,000 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=224,000$ MWh).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-9, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

22 005,000 MWh – 4378,097 MWh = **17 626,903 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 **17 622,726 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **4,177 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **22 005,000 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 **22 005,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 626,903 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	15 417,094	0	15 414,263	15 415,096	15 415	0,096	2,832	3,756	3	0,756
10/2019	17 626,903	0	17 622,726	17 622,822	17 622	0,822	4,177	4,933	4	0,933

• От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **17 622 бр.**

• От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по

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

- **Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на 17 626 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **17 622 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **4 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **17 626 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**

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

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **11.11.2019 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток“, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **21 627,294 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2047,495 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,435 MWh**;
- ЕРМ: **0,753 MWh**;

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

- ЕПМ: **21 627 бр.**;
- ЕРМ: **2048 бр.**;
- ОБЩО: **23 675 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **23 675 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **166,849 MW_e**;

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-1 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

- **ТГ-1 – кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e**;

- **ТГ-2 – кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e**;

- **ТГ-4 – противонагнетателна турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e**

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964 г.	16.06.1964 г.	05.02.2019 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,8°C	13,8°C	13,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,86%	49,86%	49,86%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,41%	89,41%	90,84%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	80,00%	80,00%	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,23%	80,09%	84,46%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,23%	10,63%	11,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	23 674,789	21 627,294	2047,495	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4797,947 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 14,119 MWh;

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

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

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

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

- Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 242,000	20 242,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8440,162	8440,162	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	35 752,113	35 752,113	–	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	483,200	483,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	221,314	221,314	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	879,699	879,699	–	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	56 630,000 19 811,260	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 630,000	90 508,630	–	–
Електрическа енергия	MWh	19 811,260	56 630,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	90 508,630	19 811,260	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	77 355,200	77 355,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	28 472,736	28 472,736	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	127 140,442	127 140,442	–	–

- Потребена топлинна енергия: **41 934,000 MWh**.

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

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

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

$28\,472,736 \text{ MWh} - 4797,947 \text{ MWh} = \mathbf{23\,674,789 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **21 627,294 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2047,495 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна

комбинирана електрическа енергия е в размер на **28 472,736 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво**, за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 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 **28 472,736 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 674,789 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	20 206,890	0	18 419,940	18 420,435	18 420	0,435	1786,950	1787,753	1787	0,753
10/2019	23 674,789	0	21 627,294	21 627,729	21 627	0,729	2047,495	2048,248	2048	0,248

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **21 627 бр.**

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **2048 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **23 675 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **21 627 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2048 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **23 675 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**

23. „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 **13.11.2019 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 13 560,210 MWh;**

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

- **ЕПМ: 0,025 MWh;**

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

- **ЕПМ: 13 560 бр.;**

- **ОБЩО: 13 560 бр.;**

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

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

- **За ФСЕС: 13 560 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- **Инсталация КПГЦ** (№ 1 „Коген“) отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара (не е работила през периода) и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталации/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталации/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,405°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,49%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	71,66%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 192,743	17 192,743	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **601,457 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,469 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	13 681,604	13 681,604	–	–
Електрическа енергия	MWh	17 794,200	14 034,589	–	3759,611
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	43 926,310	34 645,430	–	9280,880

• Потребена топлинна енергия: **12 197,000 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 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} = 14 034,589 MWh;

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

$14\,034,589 / 17\,794,200 = 0,788717$ (78,87%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в

случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$$601,457 * 0,788717 = 474,379$$

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

14 034,589 MWh – 474,379 MWh = **13 560,210 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: **13 560,210 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 192,743 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **14 034,589 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 034,589 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 560,210 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	6852,881	0	6852,881	6853,025	6853	0,025	няма	няма	няма	няма
10/2019	13 560,210	0	13 560,210	13 560,235	13 560	0,235	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец октомври 2019 г. са в размер на **13 560 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **13 560 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на

електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 13 560 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

24. „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 11.11.2019 г. и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г., отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ Електропреносната мрежа (ЕПМ): 33 640,200 MWh;

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

▪ ЕПМ: 0,189 MWh;

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

▪ ЕПМ: 33 640 бр.;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ За ФСЕС: 33 640 бр.

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW_e**;

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-3
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина

Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	19.09.1961
Вид на основното гориво	въглища/RDF	въглища/RDF
Долна раб. калоричност на горивото	10 351 kJ/kg	10 351 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,30%	39,30%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,01%	81,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,57%	80,65%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,06%	23,13%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	33 640,200	33 640,200	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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **15 772,093 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 2302,730 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1 и ТГ-3, 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	61 878,000	59 906,000	1972,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 355,074	24 355,074	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106 872,000	104 575,000	2297,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 604,000	61 632,000	1972,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 057,219	25 057,219	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 782,000	107 485,000	2297,000	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	125 482,000	121 538,000	3944,000	–
Електрическа енергия	MWh	49 412,293	49 412,293	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	216 654,000	212 060,000	4594,000	–

• Потребена топлинна енергия: **121 538,000 MWh**.

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

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

дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

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

49 412,293 MWh – 15 772,093 MWh = **33 640,200 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **33 640,200 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **49 412,293 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **49 412,293 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **33 640,200 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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
09/2019	14 156,812	0	14 156,812	14 157,189	14 157	0,189	няма	няма	няма	няма
10/2019	33 640,200	0	33 640,200	33 640,389	33 640	0,389	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **33 640 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **33 640 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **33 640 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 **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**

25. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

„Топлофикация – Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **12.11.2019 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, като е записало следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **9424,984 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2793,507 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,742 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,292 MWh**;

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

- ЕПМ: **9424 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2793 бр.**;
- ОБЩО: **12 217 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **12 217 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-1
Вид на инсталацията/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса/RDF
Долна раб. калоричност на горивото	12 329 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,52%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,37%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	33,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 050,951	10 067,178	няма	2983,773

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4148,175 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 803,460	25 981,460	1822,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 199,126	16 100,711	–	1098,415
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	55 811,609	52 602,559	–	3209,050

- Потребена топлинна енергия: **16 284,000 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} = **16 100,711 MWh**;

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

$16\,100,711 / 17\,199,126 = 0,9361355$ (93,61%) – дял брутна високоефективна;

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

$4148,175 * 0,9361355 = 3883,254$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$16\,100,711$ MWh – $3883,254$ MWh = **12 217,457 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– ЕПМ: $(10\,067,178 / 13\,050,951) * 12\,217,457 =$ **9424,242 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (10 067,178 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: $12\,217,457 - 9424,242 =$ **2793,215 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2983,773 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 **е по-малка от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 100,711 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 **16 100,711 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 217,457 MWh**.

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

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

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	10 759,971	0	8345,578	8345,742	8345	0,742	2414,393	2415,292	2415	0,292
10/2019	12 217,457	0	9424,242	9424,984	9424	0,984	2793,215	2793,507	2793	0,507

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец октомври 2019 г. са в размер на **9424 бр.**

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **2793 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 217 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 9424 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2793 бр. за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 12 217 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

26. „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 **11.11.2019 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 467,195MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1521,033 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **215,842 MWh;**

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

енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,957 MWh**;
- ЕРМ: **0,711 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,469 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 468 бр.**;
- ЕРМ: **1521 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **214 бр.**;
- ОБЩО: **19 203 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **19 203 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	20 238 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,75%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,63%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 360,539	17 611,346	1533,586	215,607

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4141,701 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 – **0,916 (изчислен) отговаря** на Регламента

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

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

Показатели на ТГ-6 и ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 182,614	45 598,339	1584,275	–
Електрическа енергия	MWh	23 502,240	23 309,871	–	192,369
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	88 623,962	86 139,036	1841,966	642,960

- Потребена топлинна енергия: **31 820,000 MWh.**

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-6 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 23\,309,871\text{ MWh};$

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

$23\,309,871 / 23\,502,240 = 0,991815\text{ (99,18\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна 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) $4141,701 * 0,991815 = 4107,801\text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $23\,309,871\text{ MWh} - 4107,801\text{ MWh} = 19\,202,070\text{ MWh}$ – 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), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсация от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

- ЕПМ: $(17\,611,346 / 19\,360,539) * 19\,202,070 = 17\,467,194\text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 611,346 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна

електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: $(1533,586 / 19\,360,539) * 19\,202,070 = 1521,033 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1533,586 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$19\,202,070 \text{ MWh} - 17\,467,194 \text{ MWh} - 1521,033 \text{ MWh} = 213,843 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (215,607 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на **23 309,871 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 309,871 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 202,070 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	18 055,411	0	16 595,198	16 595,957	16 595	0,957	1280,201	1280,711	1280	0,711
10/2019	19 202,070	0	17 467,194	17 468,151	17 468	0,151	1521,033	1521,744	1521	0,744

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
180,012	180,469	180	0,469
213,843	214,312	214	0,312

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**

(експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец октомври 2019 г. са в размер на **17 468 бр.**

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **1521 бр.**

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **214 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **19 203 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 17 468 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1521 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 214 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 19 203 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

27. „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 08.11.2019 г. и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **238,676 MWh** (това е цялата измерена електрическа енергия подадена по ЕПМ, а се изисква в заявлението само тази от ВЕКП);
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **39,171 MWh** (това е цялата измерена електрическа енергия подадена по ДЕ по чл. 119, ал. 2, а се изисква в заявлението само тази от ВЕКП);

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

- ЕПМ: **0,306 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,797 MWh**;

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

- ЕПМ: **238 бр.** (не е вярно поради грешката описана по-горе за ЕПМ);
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **39 бр.** (не е вярно поради грешката описана по-горе за ДЕ по чл. 119, ал. 2);
- ОБЩО: **277 бр.** (не е вярно, тъй като е сума от неверни резултати);

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

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

- За ФСЕС: **277 бр.** (не е вярно, тъй като е сума от неверни резултати);

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

• През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

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

– **ТГ-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** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

– **ТГ-8** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	29 714 kJ/kg	29 714 kJ/kg	29 714 kJ/kg	29 714 kJ/kg	29 714 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,80%	36,80%	36,80%	36,80%	36,80%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	83,00%	83,00%	84,64%	83,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	28,32%	98,28%	98,45%	91,63%	98,26%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,65%	20,69%	20,93%	24,08%	20,46%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2019 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
128 374,000	482,078	17 048,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	22,643	0,000	0,797	1483,992	5065,200	3909,918	6565,449	0,000

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	277,847	238,676	няма	39,171

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **19 447,325 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}}$ = 3154,664 MWh;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 15\,395,857 \text{ MWh}$.

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

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

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,895 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, както и обобщените brutни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8,213	8,206	0,007	–
Електрическа енергия	MWh	725,418	2,670	–	722,748
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2426,796	13,595	0,008	2413,193

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 180,408	22,160,994	19,414	–
Електрическа енергия	MWh	1247,952	1247,952	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	24 837,326	24 815,928	21,398	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	75 706,728	75 640,465	66,263	–
Електрическа енергия	MWh	4008,073	4008,073	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	85 415,904	85 342,867	73,037	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	49 841,362	49 797,738	43,624	–
Електрическа енергия	MWh	8802,654	8802,654	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	65 116,000	65 067,916	48,084	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	98 130,121	98 044,231	85,890	–
Електрическа енергия	MWh	4941,075	4941,075	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 808,402	109 713,732	94,670	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	245 866,832	245 651,634	215,198	–
Електрическа енергия	MWh	19 725,172	19 002,424	–	722,748
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	287 604,428	284 954,038	237,198	2413,193

• Потребена топлинна енергия: **229 510,000 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7:

ВЕКП_{бруто} = **19 002,424 MWh**;

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

$19\,002,424 / 19\,725,172 = 0,9633591$ (96,36%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $19\,447,325 * 0,9633591 = 18\,734,758$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (т.е. по чл 162а) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$19\,002,424$ MWh – $18\,734,758$ MWh = **267,666 MWh – нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

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

– **ЕПМ:** $(238,676 / 277,847) * 267,666 = 229,930$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (238,676 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

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

$267,666 - 229,930 = 37,736$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (39,171 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-2, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **2,670 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18 999,754 MWh**;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **19 002,424 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 002,424 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като

получено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **267,666 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2019	44,644	0	13,358	14,306	14	0,306	31,286	31,797	31	0,797
10/2019	267,666	0	229,930	230,236	230	0,236	37,736	38,533	38	0,533

• От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **230 бр.**

• От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **38 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **268 бр.**

Въз основа на горното следва на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 230 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 38 бр. за количествата подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 268 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

28. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29 с **ЕИК 200532770** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-312-03/23.11.2009 г.

Със заявление вх. №Е-ЗСК-23 от 12.11.2019 г. и приложенията към него, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД, гр.

Горна Оряховица за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, като е записало следното:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **223,944 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,960 MWh**;

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

- ЕРМ: **224 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **224 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 Горна Оряховица” ЕАД, е **6,0 MW_e**;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **ТГ-1**, – включваща **парна турбина с противоналягане** и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	турбина с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.03.2002 г.
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	22 136 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	37,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма отчетен върнат кондензат)	83,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	90,23%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,91%

- Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2019 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е необходимо да не се записва в екселската справка количеството кондензат, а да се дава като допълнителна информация (декларирана в заявлението и/или под формата на отделна декларация). Към настоящото заявление тази информация е със

следното съдържание (под формата на Декларация):

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
20 498,000	251,200	1430,000

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	223,944	няма	223,944	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **2190,608 MWh**,

– в т.ч. $E_{\text{сн тец}} = 461,784 \text{ MWh}$;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 1728,824 \text{ MWh}$ (филиал преди уред за търговско мерене);

– закупена ЕЕ за производство: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 114,122 \text{ MWh}$.

• 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 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за периода разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Общи показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	26 833,000	24 440,000	2393,000	–
Електрическа енергия	MWh	2414,552	2414,552	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	32 689,000	29 762,857	2926,143	–

• Потребена топлинна енергия: **24 440,000 MWh**.

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

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

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

$2414,552 \text{ MWh} - 2190,608 \text{ MWh} = \mathbf{223,944 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2414,552 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за

инсталация ТГ-1 е по-голяма от 10% и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2414,552 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **223,944 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	97,267	0	няма	няма	няма	няма	97,267	97,960	97	0,960
10/2019	223,944	0	няма	няма	няма	няма	223,944	224,904	224	0,904

- От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **224 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица, за ТЕЦ „Горна Оряховица“, да бъдат издадени 224 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 224 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

29. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **13.11.2019 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода от **01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **9685,582 MWh** от енергиен блок № 2 и енергиен

блок № 3, работили в топлофикационен режим;

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

▪ ЕПМ: **0,795 MWh**;

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

▪ ЕПМ: 9360,795 MWh – **9686 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ За ФСЕС: **9686 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра и едно междинно прегряване на парата, като имат само по един регулируем (V-ти) пароотбор. Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

• В зависимост от кой V-ти пароотбор на съответния турбогенератор е била използвана топлинната енергия за отопление на собствени административни сгради (плюс: мивки за вагони, бани за работници, обработка на слама и пр.) и/или продажба на клиенти, то се смята, че този турбогенератор е работил комбинирано. През разглеждания период са две инсталации – ТГ-2 и ТГ-3 – в топлофикационен режим за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, като: **ТГ-2 е работил 197 раб. ч.** (захранван с пара от ПГ-2 със същите раб. ч.); **ТГ-3 е работил 599 раб.ч.** (захранван с пара от ПГ-3 със същите раб. ч.). Инсталациите са:

– **ТГ-2 и ТГ-3 – всяка от тях е кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	02.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 846 kJ/kg	10 846 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,59%	40,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,00%	88,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,01\%$	$\geq 80,01\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	37,73%	37,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,84%	16,75%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	101 939,901	101 939,901	няма	няма

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 174 879,751 MWh (174 879 751,2 kWh) от ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, като количеството 101 939,901 MWh е само това от ТГ-2 и ТГ-3.

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 220 kV):

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **15 282,436 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV експлоатирана от ЕСО ЕАД – **0,972 отговаря** на Регламента;

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

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7394,900	7394,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	27 982,868	2824,112	–	25 158,756
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	93 775,152	12 773,419	–	81 001,733

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21 906,444	21 906,444	–	–
Електрическа енергия	MWh	89 239,469	8313,495	–	80 925,974
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	299 056,006	37 775,751	–	261 280,255

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 301,344	29 301,344	–	–
Електрическа енергия	MWh	117 222,337	11 137,607	–	106 084,730
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	392 831,158	50 549,170	–	342 281,988

- Потребена топлинна енергия: **29 301,344 MWh** (в т.ч. за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 24 101,344 MWh и реализирана/продадена в размер на 5200,000 MWh).

- Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2019 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода тепломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби.

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 тя за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ВЕКП_{бруто} = **11 137,607 MWh**;

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

$11\,137,607 / 117\,222,337 = 0,09501267$ (9,50%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $15\,282,436 * 0,09501267 = 1452,025$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$11\,137,607$ MWh – $1452,025$ MWh = **9685,582 MWh** – **е нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата е подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **9685,582 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, **е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **11 137,607 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **11 137,607 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9685,582 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 допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подадена на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадена на нетна ЕЕ плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадена на нетна ЕЕ плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	9360,718	0	9360,718	9360,795	9360	0,795	няма	няма	няма	няма

10/2019	9685,582	0	9685,582	9686,377	9686	0,377	няма	няма	няма	няма
---------	----------	---	----------	----------	------	-------	------	------	------	------

• От направената справка за м. 10/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **9686 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 9686 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9686 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г.

Изказвания по т.5.:

Докладва Д. Дянков. Само при едно от разгледаните заявления е имало разлика между заявеното количество и това, което е издадено. „Солвей Соди“ АД не са се съобразили с това, че в заявлението се изисква не да се запише измереното по електромер на изхода, а високоефективната електрическа енергия от измереното по електромер, за което КЕВР издава сертификати. В случай, че има измерена брутна и некомбинирана електрическа енергия тя се явява като невисокоефективна на изхода и трябва да се извади от показанието на електромера. Д. Дянков каза, че според него грешката е допусната, защото през някои месеци дружеството има само високоефективна енергия и тогава нищо не се изважда. Дружеството не се е съобразило, че когато работи ТГ 2 се произвежда и невисокоефективна енергия. Предвид гореизложеното, работната група предлага на комисията да вземе 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 стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ ЕАД; „Алт Ко“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

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 ОКТОМВРИ 2019 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 1 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: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 39,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19,317 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,18%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,79%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-10-19/000000001
до № ЗСК-3-10-19/000000008.

2. 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: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 372,480 MWh;
- потребена топлинна енергия: 372,480 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 310,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,01%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-10-19/000000001 до № ЗСК-27-10-19/000000027.

3. 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: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 150,781 MWh;
- потребена топлинна енергия: 150,781 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 115,985 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,02%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,45%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-10-19/000000001 до № ЗСК-32-10-19/000000082.

4. 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: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 450 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 84,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 41,846 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 56,990 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,32%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,13%;
- 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: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-10-19/000000001
до № ЗСК-32-10-19/000000052.

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

5. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Баня 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 504 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 181,060 MWh;
- потребена топлинна енергия: 181,060 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 165,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 30,18%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за

- подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1-10-19/000000001 до № ЗСК-1-10-19/000000143.

6. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 729,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 108,545 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 682,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,00%;
- 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: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-10-19/000000001 до № ЗСК-4-10-19/000000638.

7. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 384 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2102,035 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1047,853 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1968,360 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,81%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,33%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-10-19/000000001 до № ЗСК-6-10-19/000001952.

8. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе” № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 376 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 532,298 MWh;
- потребена топлинна енергия: 278,897 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 471,148 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,97%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС –от № ЗСК-8-10-19/000000001 до № ЗСК-8-10-19/000000441.

9. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1100,000 MWh;
- потребена топлинна енергия 1100,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1066,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,79%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,58%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема

- за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-10-19/000000001 до № ЗСК-28-10-19/000001022.

10. 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: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1412,696 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1412,696 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1415,209 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,98%; ДВГ2: 19,37%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,28%; ДВГ2: 79,28%;
- 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: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-10-19/000000001 до № ЗСК-37-10-19/000001344.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1616,418 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1616,418 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1656,699 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,90%; ДВГ2: 20,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,63%; ДВГ2: 80,01%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано

- производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-10-19/000000001 до № ЗСК-37-10-19/000001574.

12. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1407,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1407,900 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1235,415 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,69%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,09%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-10-19/000000001 до № ЗСК-43-10-19/000001176.

13. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 388 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 898,881 MWh;
- потребена топлинна енергия: 898,881 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 911,482 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,55%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-10-19/000000001 до № ЗСК-46-10-19/000000871.

14. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 374 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4001,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1417,790 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3876,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,98%; ДВГ2: 18,18%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,71%; ДВГ2: 77,70%;
- 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: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-10-19/000000001 до № ЗСК-5-10-19/000003653.

15. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 373 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1043,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 370,058 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1389,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,28%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,11%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-10-19/000000001 до № ЗСК-40-10-19/000001287.

16. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9807,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5821,294 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9137,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,34%; ДВГ2: 19,57%; ДВГ3: 21,34%; ДВГ4: 21,02%; ДВГ5: 21,12%; ДВГ6: 20,89%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,47%; ДВГ2: 79,47%; ДВГ3: 81,54%; ДВГ4: 81,17%; ДВГ5: 81,76%; ДВГ6: 81,42%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-10-19/000000001 до № ЗСК-21-10-19/0000008750.

17. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 384 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3968,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2331,815 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4032,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,57%; ДВГ2: 20,08%; ДВГ3: 21,80%; ДВГ4: 20,84%; ДВГ5: 19,66%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,89%; ДВГ2: 79,28%; ДВГ3: 81,11%; ДВГ4: 79,52%; ДВГ5: 78,93%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-10-19/0000000001 до № ЗСК-26-10-19/000003869.

18. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 915 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2401,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2401,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2181,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,96%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,88%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-10-19/0000000001 до № ЗСК-39-10-19/000002032.

19. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8196 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 61 227, 000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 47 927,896 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 121,522 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 10,80%; ТГ5: 20,20%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 65,17%; ТГ5: 75,97%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-10-19/000000001 до № ЗСК-9-10-19/000016006.

20. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 899,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 477,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 148,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,41%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 80,35%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-10-19/000000001 до № ЗСК-13-10-19/000022622.

21. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;

- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 366 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 53 047,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 56 935,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 005,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 18,67%;
- номинална ефективност на: ТГ9: 89,57%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-10-19/000000001 до № ЗСК-14-10-19/000017626.

22. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 77 355,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 41 934,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 28 472,736 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,23%; ТГ2: 10,63%; ТГ4: 11,01%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,23%; ТГ2: 80,09%; ТГ4: 84,46%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-10-19/000000001 до № ЗСК-15-10-19/000023675.

23. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 13 681,604 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 197,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 034,589 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,07%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 71,66%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-10-19/000000001 до № ЗСК-16-10-19/000013560.

24. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 351 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 121 538,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 121 538,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 49 412,293 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,06%; ТГ3: 23,13%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,57%; ТГ3: 80,65%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-10-19/000000001 до № ЗСК-18-10-19/000033640.

25. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 12 329 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 981,460 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 284,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 100,711 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 33,53%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 77,37%;
- 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: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-10-19/000000001 до № ЗСК-19-10-19/000012217.

26. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 20 238 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 45 598,339 MWh;
- потребена топлинна енергия: 31 820,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 309,871 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 26,01%;
- номинална ефективност на: ТГ6: 79,63%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-10-19/000000001 до № ЗСК-20-10-19/000019203.

27. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;

- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 714 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 245 651,634 MWh;
- потребена топлинна енергия: 229 510,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 002,424 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 24,65%; ТГ4: 20,69%; ТГ5: 20,93%; ТГ6: 24,08%; ТГ7: 20,46%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 28,32%; ТГ4: 98,28%; ТГ5: 98,45%; ТГ6: 91,63%; ТГ7: 98,26%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-22-10-19/000000001 до № ЗСК-22-10-19/000000268.

28. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис І“ № 29 с ЕИК 200532770, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД;
- местоположение на централата: община гр. Горна Оряховица, гр. гр. Горна Оряховица;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 22 136 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 24 440,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 24 440,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2414,552 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 16,91%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 90,23%;
- 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: ТГ1: 01.03.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-23-10-19/000000001 до № ЗСК-23-10-19/000000224.

29. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република

България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 01.10.2019 г. ÷ 31.10.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 846 kcal/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 29 301,344 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29 301,344 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 137,607 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 16,84%; ТГ3: 16,75%
- номинална ефективност на: ТГ2: 37,73%; ТГ3: 37,17%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-10-19/000000001 до № ЗСК-47-10-19/0000009686;

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разглежда доклад № Е-Дк-759 от 15.11.2019 г. и приложение на образец на заявление за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Във връзка с измененията на Закона за енергетика (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 105 от 30.12.2016 г., влезли в сила от 01.01.2017 г. и на основание чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, 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 комбинирана производство на електрическа и топлинна енергия (Наредбата, обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

В чл. 4, ал. 1 от Наредбата е указано на производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, че следва да подават **заявление по одобрен от Комисията образец**. В настоящия момент функциониращият такъв образец е утвърден с Протоколно Решение № 32 от 28.02.2019 г. на КЕВР. В съответствие с легитимните (към момента на издаване на Наредбата) текстове на чл. 162 и чл. 162а от ЗЕ, е заложено в действащия образец на заявлението, че

общественият доставчик, съответно крайните снабдители са длъжни да изкупят от производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 4 MW, цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на топлинна и електрическа енергия, по преференциални цени, регистрирано с месечен сертификат за произход, а Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ компенсира с премия, до преференциалната цена, такива производители с обекти с обща електрическа мощност 4 MW и над 4 MW.

С измененията на Закона за енергетика (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г., влизащи в сила от 01.07.2019 г., са направени изменения в текстовете на чл. 162 и чл. 162а, които снижават границите за инсталираната електрическа мощност на производителите, като вече общественият доставчик, съответно крайните снабдители са длъжни да изкупят от производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност **по-малка от 1 MW**, цялото количество електрическа енергия от ВЕКП по преференциални цени, регистрирано с месечен сертификат за произход, а Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ компенсира с премия, до преференциалната цена, такива производители с обекти с обща електрическа мощност **1 MW и над 1 MW**. При изменението на ЗЕ, са добавени нови ал. 5 и ал. 6 към чл. 163б, с които се дават указания относно **прехвърлянето на издадените сертификати да се реализира в съответствие с издадените по чл. 162 и чл. 162а такива**. Тези нови указания в закона имат смислови различия спрямо указанията на чл. 10, ал. 1 от Наредбата, като се вземе предвид, че цитираните в т. 3.1 на заявлението са от Наредбата, а не от ЗЕ. Тъй като всеки закон е приоритетен спрямо подзаконовите актове, каквито се явяват наредбите, то се налага и този текст в образеца на заявлението да бъде променен в синхрон със ЗЕ.

По същество, реквизитите на досега прилагания образец на заявление се запазват, като новите моменти в предлаганите промени са съобразени с измененията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г. и те са, както следва:

- Записаният текст в т. 3 от образеца на заявлението:

„3. ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

За НЕК ЕАД.....бр.,
(на основание чл. 162, ал. 1 от ЗЕ –централи под 4 MW)

За.....бр.,
(наименование на крайния снабдител) (на основание чл. 162, ал. 1 от ЗЕ –централи под 4 MW)

За ФСЕС:бр.
(на основание чл. 162а от ЗЕ – централи 4 MW и над 4 MW)“;

- Да стане:

„3. ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

За НЕК ЕАД.....бр.,
(издадените по чл. 162, съгл. чл. 163б, ал. 5 – ТЕЦ под 1 MW)

За.....бр.,
(наименование на крайния снабдител) (издадените по чл. 162, съгл. чл. 163б, ал. 5 – ТЕЦ под 1 MW)

За ФСЕС:бр.
(издадените по чл. 162а, съгл. чл. 163б, ал. 6 – ТЕЦ 1 MW и над 1 MW)“;

Изказвания по т.6.:

Докладва Д. Дянков. С измененията на Закона за енергетика (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г., влизащи в сила от 01.07.2019 г., са направени изменения в текстовете на чл. 162 и чл. 162а, които снижават границите за инсталираната електрическа мощност на

производителите, като общественият доставчик, съответно крайните снабдители, са длъжни да изкупят от производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 MW, цялото количество електрическа енергия от ВЕКП по преференциални цени, регистрирано с месечен сертификат за произход, а Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ компенсира с премия, до преференциалната цена, такива производители с обекти с обща електрическа мощност 1 MW и над 1 MW. В заявлението е било записано 4 MW и затова се налага промяна само в т. 3, която е за данни относно прехвърляне на сертификата. При изменението на ЗЕ, са добавени нови ал. 5 и ал. 6 към чл. 163б, с които се дават указания относно прехвърлянето на издадените сертификати да се реализира в съответствие с издадените по чл. 162 и чл. 162а такива. Тук има малка разлика, тъй като в същата тази точка е цитиран член от наредбата, а наредбата не е актуализирана спрямо закона и затова се записват членовете от закона вместо тези от наредбата. Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, ал. 1 от Наредбата, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да обсъди и приеме настоящия доклад и да одобри, на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирана производство на електрическа и топлинна енергия, актуализирания образец на заявление, в съответствие с измененията на чл. 162, чл. 162а и чл.163б, ал. 5 и ал. 6 от Закона за енергетика.

2. Образецът на заявлението по т. 1 да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР;

3. Да бъдат уведомени с писмо за актуализирания образец всички дружества, подаващи заявления за сертификати относно стоката „електрическа енергия“, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, ал. 1 от Наредбата,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-759 от 15.11.2019 г. и приложение на образец на заявление за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

2. Одобрява, на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирана производство на електрическа и топлинна енергия, актуализирания образец на заявление, в съответствие с измененията на чл. 162, чл. 162а и чл.163б, ал. 5 и ал. 6 от Закона за енергетика.

2. Образецът на заявлението по т. 1 да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР;

3. Да бъдат уведомени с писмо за актуализирания образец всички дружества, подаващи заявления за сертификати относно стоката „електрическа енергия“, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов -

за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-736 от 13.11.2019 г. относно **комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД.**

Със Заповед № 3-Е-167 от 16.09.2019 г., изменена със Заповед № 171 от 24.09.2019 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2019 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“ по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение условията на издадените лицензи № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Овергаз Мрежи“ АД е акционерно дружество с ЕИК 130533432 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 5.

Предметът на дейност на дружеството е: инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ и продажба на природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Светослав Иванов.

Капиталът на „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на 330 000 000 лв.

С решение № Л - 438 от 30.03.2015 г. КЕВР е дала разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане в дружеството „Софиягаз“ ЕАД на дружествата „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД. Със същото решение КЕВР е прекратила лицензиите на четирите вливащи се дружества и е издала лицензи на „Софиягаз“ ЕАД, с ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД, за извършване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за лицензионните територии на влелите се дружества. „Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на лицензи за пет лицензионни територии. Извършената проверка на „Овергаз Мрежи“ АД е за съответствие на изпълнението на лицензионните дейности с условията на лицензиите № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, намиращи се в лицензионната територия на „Овергаз Юг“ АД преди преобразуването. Срокът на лицензиите е 25 (двадесет и пет) години.

В проверяваната лицензионна територия „Овергаз Мрежи“ АД е изградило газоразпределителна мрежа (ГРМ) в градовете Асеновград, Първомай, Пазарджик, Пещера, както и в селата Крушево и Градина, които се намират в община Първомай.

Проверката беше извършена в офисите на дружеството в градовете Асеновград, Първомай, Пазарджик, както и в централния офис на дружеството в гр. София, ул. „Филип Кутев“ № 5, в присъствието на г-жа Пенка Йорданова – експерт „Лицензиране“ в „Овергаз Мрежи“ АД.

Проверката обхваща периода **януари 2015 г. – август 2019 г.** Последната планова

проверка е извършена през 2014 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2015-2019 г., одобрен с решение № Л-438 от 30.03.2015 г. и актуализиран бизнес план за периода 2015-2019 г., одобрен с решение № БП-3 от 14.03.2017 г.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Овергаз Мрежи“ АД притежава следните лицензии: № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. Лицензиите са със срок 25 (двадесет и пет) години.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадените лицензии лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми Комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

Овергаз Мрежи“ АД е възложило с писмени договори на „Овергаз Инженеринг“ АД от негово име да изпълнява отделни части от лицензионната дейност, както следва:

- Договор за придобиване и/или изграждане на газова инфраструктура от 08.07.2011 г. и Споразумение към него от 24.04.2015 г.;

- Договор за аварийни ремонтно-възстановителни работи по ГРМ от 04.01.2016 г.

Копия на договорите са приложени към годишната отчетна информация от „Овергаз Мрежи“ АД по изпълнение на условията по лицензиите на лицензионната територия.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на ГРМ в съответствие с условията и сроковете, посочени в бизнес план за периода 2015-2019 г., одобрен с решение на КЕВР № Л-438 от 30.03.2015 г. и актуализиран бизнес план за периода 2015-2019 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-3 от 14.03.2017 г., дружеството е представило данни за изградена ГРМ, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2015	210	182	-29	86%
2016	1518	699	-819	46%
2017	1518	1110	-408	73%
2018	1518	1273	-245	84%
до 08.2019		0		

Дружеството допълнително е представило справка за изградената мрежа от периода на издаване на лицензиите на дружеството до момента на проверката с натрупване, както следва:

Изградена мрежа /л.м./ (с натрупване)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2015	207 369	207 341	-28	100%
2016	208 887	208 040	-847	100%
2017	210 377	208 946	-1 431	99%
2018	211 895	210 219	-1 676	99%
до 08.2019		210 219		

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ, за периода на проверката, на

дружеството са издадени 5 бр. разрешения за ползване от Дирекция за национален строителен надзор за градовете Пазарджик, Първомай и Асеновград.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи и във връзка с оперативното управление и контрола на ГРМ, са разработени следните процедури:

- Процедура за планиране на дейностите по оперативно управление на ГРМ;
- Процедура за актуализиране на плана за дейностите по оперативното управление на ГРМ;
- Процедура за методическо осигуряване на оперативното управление на ГРМ;
- Процедура за доставка на средства за автоматизирано управление на ГРМ;
- Процедура за автоматизирано събиране на данни за разход и технологични параметри на газа;
- Процедура за изготвяне на анализи и предоставяне на информация от ГРМ;
- Процедура за профилактика на средствата за автоматизирано управление на ГРМ;
- Процедура за контрол на работата на диспечерите;
- Процедура за поддръжка на средствата за оперативното управление на ГРМ.

„Овергаз Мрежи“ АД води и съхранява в офисите си ревизионни книги за надзорните съоръжения. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения.

Дружеството е представило извадка от регистър на аварийните прекъсвания по години за градовете, обхванати от проверката, който съдържа: адрес на аварията, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяването, продължителност на прекъсването, брой на прекъснатите потребители, причина за аварията.

Регистрирани са аварийни прекъсвания, както следва:

- за гр. Асеновград: 2015 г. – 1 бр.; 2016 г. – 1 бр.; 2017 г. – 4 бр.; 2018 г. – 4 бр.; до м. август 2019 г. – 3 бр.;
- за гр. Първомай: 2015 г. – 1 бр.; 2016 г. – няма; 2017 г. – няма; 2018 г. – няма; до м. август 2019 г. – няма;
- за гр. Пазарджик: 2015 г. – 1 бр.; 2016 г. – няма; 2017 г. – няма; 2018 г. – няма; до м. август 2019 г. – няма;
- за гр. Пещера: 2015 г. – няма; 2016 г. – няма; 2017 г. – няма; 2018 г. – 1 бр.; до м. август 2019 г. – няма.

Общият брой аварийни прекъсвания за периода на проверката е 16 бр. Те са свързани със скъсване на газопроводно отклонение/разпределителен газопровод при изкопни работи. Съгласно представената справка от дружеството, продължителността на аварийните прекъсвания е между 54 мин. и 22 часа и 20 мин., което е под нормативно регламентираната в чл. 73, ал. 3 от ЗЕ продължителност на прекъсванията до 48 часа.

Дружеството е представило извадка от регистър на плановите прекъсвания по години за градовете, обхванати от проверката, съдържащ: адрес на извършваната дейност, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяването, продължителност на прекъсването, брой на прекъснатите потребители, тип на извършвания ремонт.

Регистрирани са планови прекъсвания, както следва:

- за гр. Асеновград: 2015 г. – 1 бр.; 2016 г. – 1 бр.; 2017 г. – 2 бр.; 2018 г. – 1 бр.; до м. август 2019 г. – няма;
- за гр. Първомай: 2015 г. – няма; 2016 г. – няма; 2017 г. – 1 бр.; 2018 г. – няма; до м. август 2019 г. – няма;
- за гр. Пазарджик: 2015 г. – 6 бр.; 2016 г. – 5 бр.; 2017 г. – няма; 2018 г. – няма; до м. август 2019 г. – 1 бр.;
- за гр. Пещера: 2015 г. – 2 бр.; 2016 г. – няма; 2017 г. – 1 бр.; 2018 г. – 1 бр.; до м. август 2019 г. – няма.

Общият брой планови прекъсвания за периода на проверката е 22 бр., които са

свързани с: демонтаж на газопроводно отклонение (ГО); изпитване на якост и плътност; присъединяване на нов газопровод и запълване с природен газ; изместване на ГО; изместване на ГРИТ; ремонт на ГО; планова ревизия на съоръжения; поставяне на заглушка на ГО. Съгласно представената справка от дружеството, продължителността на плановите прекъсвания е между 1 час и 5 часа и 30 мин. и е под регламентирания срок от 48 часа в Наредбата по чл. 74, ал. 1 от ЗЕ.

Дружеството уведомява писмено клиентите си за времето и продължителността на плановите прекъсвания, в изпълнение на чл. 73, ал. 2 от ЗЕ. „Овергаз Мрежи“ АД е предоставило образец на писмо, с което уведомява индивидуално всички стопански клиенти за предстоящо временно прекъсване на газоснабдяването, поради извършване на планови мероприятия. Битовите клиенти се уведомяват чрез поставяне на съобщения в пощенските кутии. Дружеството уведомява клиентите си за планови прекъсвания и чрез съобщения в медиите и на интернет сайта си.

„Овергаз Мрежи“ АД одорира природния газ. Представени са актове от камерни изпитвания на миризмата на газа и протоколи от приборни изпитвания на концентрацията на одорант в природния газ на проверяваната територия.

На работниците и служителите на „Овергаз Мрежи“ АД се провежда инструктаж на работното място, периодичен и извънреден инструктаж.

Дружеството е разработило Планове за спасителни и аварийно-възстановителни работи за гр. Асеновград, гр. Първомай, гр. Пазарджик и гр. Пещера, утвърдени от заместник изпълнителния директор на „Овергаз Мрежи“ АД.

Дружеството разполага с 9 броя сервизни автомобили за проверяваната територия.

Във връзка с осигуряване здравословни и безопасни условия на труд на служителите на дружеството, от „Овергаз Мрежи“ АД са предоставени следните документи:

- План - програма за превенция на риска за здравето чрез подобряване условията на труд в „Овергаз Мрежи“ АД - за всички работни площадки;

- Договор за обслужване от „Служба по трудова медицина – Доверие“ ООД № У-ОМ-477 от 23.07.2018 г.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с центрове за работа с клиенти в градовете Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. В хода на проверката бяха посетени офисите и центровете за работа с клиенти в градовете Асеновград, Първомай и Пазарджик.

Във всеки център има телефон за работа с клиенти, който е обявен на интернет страницата на дружеството.

Общите условия на договорите, Правилата за работа с потребителите и цените, които са утвърдени от Комисията, са на разположение на клиентите за справки и информация в центровете за работа с клиенти. Има поставени рекламни материали с актуалните промоции за газификация, както и рекламни материали относно предимствата на природния газ. Тази информация е качена и на интернет страницата на дружеството.

Дружеството изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите следните методи на плащане - плащане на каса във всички клонове на Изипей, ФастПей и Български пощи; автоматични плащания на сметки по банков път чрез разплащателна сметка – Уникредит Булбанк, ДСК, ОББ, РайфайзенБанк; онлайн разплащания с банкови дебитни и кредитни карти – Ипей; плащания на каса в банков офис - Уникредит Булбанк, ДСК и Асет; плащане чрез електронно и мобилно банкиране; плащане през банкомат и плащания с банков превод.

Дружеството е предоставило информация на своята интернет страница, както и на място в посещения офис, за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си, съгласно чл. 38б, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение

той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността. Представена е организационна структура на дружеството, която включва 9 основни звена: изпълнителен директор; вътрешно-фирмен одит; човешки капитал; маркетинг и продажби; обслужване на клиенти; корпоративни финанси; доставки; разпределение на природен газ и счетоводство. Във всяко основно структурно звено има отделни административни или технически подразделения, които обезпечават дейността на дружеството. За проверяваната лицензионна територия на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера е представено актуално длъжностно щатно разписание на персонала, според което щатните бройки са 34 и включват следните длъжности по структурни единици: обслужване на клиенти и разпределение на природен газ.

„Овергаз Мрежи“ АД работи съгласно утвърдени от заместник изпълнителния директор „Разпределение на природен газ“ Показатели за качество на газоснабдяването, които съответстват на приетите от Комисията.

Съгласно условията на лицензиите, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. „Овергаз Мрежи“ АД поддържа и води регистър на жалбите.

Съгласно представената справка за периода на проверката от 2015 г. до август 2019 г., е постъпила една жалба, през 2018 г. Жалбата е от група битови клиенти и е относно присъединяване към ГРМ на дружеството в гр. Първомай. Дружеството е приело, че жалбата е неоснователна, като е предложило алтернативен вариант за финансиране на икономически неефективната част от стойността на ГРМ.

Информация за получените в дружеството жалби се съдържа в годишната отчетна информация за дейността, която се представя в КЕВР.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството (СУК). В тази връзка е предоставен списък с прилаганите от дружеството процедури от СУК.

Системата не е сертифицирана от независима компетентна организация, съгласно т. 5.3.4. от лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и т. 5.7.3. от лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. За сертифициране на СУК, внедрена в „Овергаз Мрежи“ АД, от дружеството са предприети действия по предварителен одит на СУК. Сключен е консултантски договор с организация, предоставяща услуги по сертифициране на системи за управление на качеството и е проведено обучение на ръководния екип на дружеството. В съответствие със Закона за обществените поръчки е изготвена тръжна документация и е проведена процедура за избор на сертифицираща фирма. Със спечелилия конкурса изпълнител е подписан договор за сертификационна оценка и издаване на сертификат. Към момента от дружеството се подготвя документация за извършване на сертификационен одит на СУК според изискванията на ISO 9001:2015.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Аргументирани откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	3	74	0	0	4	67	3	83
2016	3	177	0	0	4	176	6	132
2017	5	226	0	0	5	222	2	196
2018	5	316	0	6	5	323	4	256
до 08.2019	1	188	0	0	2	204	2	148

Съгласно представената справка за периода на проверката са присъединени 17 бр. стопански и 815 бр. битови клиенти. Дружеството е направило шест отказа за

присъединяване на клиенти към ГРМ за периода на проверката, като посочва, че причините за тях са икономическа неефективност за дружеството, непопадане в плана за развитие на ГРМ и непостигната договореност за съфинансиране по чл. 30, ал. 2 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4).

Представена е справка за издадените съгласия за присъединяване по години за периода на проверката:

година	Брой издадени съгласия за присъединяване	
	стопански	битови
2015	4	77
2016	2	182
2017	6	228
2018	4	314
до 08.2019	2	188

Съгласно предоставената справка са издадени 18 броя съгласия за присъединяване към ГРМ на стопански клиенти и 989 броя - на битови клиенти.

Представена е справка по години за броя присъединявания, извършени след срока на договора:

година	Брой присъединявания извън срока по договора	
	стопански	битови
2015	1	8
2016	0	39
2017	1	38
2018	1	26
08.2019	0	2

В тази връзка дружеството е представило обяснение по случаите на забавяне на присъединяването, от което е видно, че при стопанските клиенти има 3 случая на забавяне по следните причини: неизпълнение в срок на вътрешна газова инсталация и/или монтажа на газовите уреди от страна на клиента, както и поради незавършено строителство на нови обекти. Друга причина е отказът от инвестиционните намерения или не осигуряване на необходимото финансиране на проекта от страна на клиента. По отношение на присъединяването на битови клиенти се посочва, че има 113 случая на забавяне по причини, свързани с неизпълнение в срок на вътрешни газови инсталации и/или монтаж на газови уреди от страна на клиентите, незавършено строителство на нови обекти, отказ от инвестиционни намерения или не осигуряване необходимото финансиране на проектите от клиентите.

Изискана е и е представена справка от дружеството за подадени заявления за присъединяване на стопански и битови клиенти, за които е изтекъл срока за присъединяване съгласно сключения договор за присъединяване и не са присъединени към ГРМ, както и обяснение на причините за забавянето, от която е видно, че няма такива клиенти.

От всичко изложено и въз основа на представените данни и документи в хода на проверката, може да се заключи, че „Овергаз Мрежи“ АД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4. Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. Досиетата се съхраняват в офисите по места и в архива на дружеството, както и сканирани в електронната система на дружеството.

За периода на проверката дружеството е сключило договор № Д 142 от 27.11.2015 г. за ползване на газопровод от АГРС Пазарджик до град Пещера, собственост на „Биовет“ АД за нуждите на разпределението на природен газ до клиенти на лицензионната

територия, съгласно чл. 197, ал. 9 от ЗЕ.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Овергаз Мрежи“ АД лицензия за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът е сключил договор с „Овергаз Инк.“ АД от 30.12.2013 г. и договори за доставка на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД: № 482-2013 от 31.12.2015 г., № 494-2013 от 31.12.2016 г. и № 494-191 и № 494-192 от 30.08.2018 г. със срок на действие до 31.12.2019 г. За периода на проверката дружеството е закупило 92 583 хил. м³ природен газ и е продало 92 596 хил. м³ природен газ на своите клиенти на територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

От предоставените документи и справки се установи, че дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подsigурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти за периода на проверката.

7. Финансова обезпеченост

Дружеството е представило анализ на вземания от продажбите на природен газ за периода от 01.01.2015 г. до 31.08.2019 г. според която процентът на събираемост е 99,82 %. Несъбраните вземания за проверявания период, отчетени към 17.09.2019 г., са в размер на 131 182 лв. Най-големите клиенти на природен газ на годишна база за лицензионната територия на общини Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера се намират на територията на гр. Пазарджик и са: „Каучук“ АД, „ОМВ България“ ООД, „Балкан Агрикалчарал“ ООД, „Мино“ ООД. Големи клиенти на природен газ на територията на гр. Първомай са: „Алкао“ ЕООД и „Булконс Първомай“ ООД. Най-големият клиент на природен газ на територията на гр. Асеновград е „Европейски пътища“ АД, а за гр. Пещера е „Гудекс“ АД. Посочените клиенти нямат задължения към дружеството.

Високият процент на събираемост на вземанията се дължи и на широкия набор от канали за плащане, които дружеството е предоставило на своите клиенти. „Овергаз Мрежи“ АД е разработило и внедрило платформа за газоразпределителните дружества - „Моят Овергаз“, чрез която клиентите могат да получат онлайн информация за потреблението си на природен газ, да свалят на електронен носител издадените към тях фактури, да проследят плащанията си по текущи и минали задължения. Дружеството е създадо и допълнителни услуги, които са в интерес на крайните клиенти и целящи повишаване на качеството на обслужване, като: електронна фактура, SMS известяване и самоотчет.

Представени са справка и анализ на задълженията за проверявания период, като дружеството заявява, че към 31.08.2019 г. няма просрочени задължения.

По отношение на несъбраните вземания от клиенти, „Овергаз Мрежи“ АД ежесечно изготвя справки за стопански и битови клиенти, които не са заплатили задълженията си в указания в договора или общите условия срок. Всички клиенти, които имат задължения с изтекъл падеж и приближаваща дата за санкционно спиране на газоподаването, се уведомяват чрез телефонно обаждане, имейл или известие с кратко текстово съобщение. При неплащане на задълженията длъжниците биват санкционно спирани. При неплащане на задълженията на санкциониращо спрени клиенти в продължение на 80 дни от датата на падеж се изпраща покана за доброволно плащане с указан 7-дневен срок за извършване на плащането. При неплащане в посочения срок се задейства процедура за събиране на задълженията по съдебен ред.

Дружеството посочва, че забавяне в плащанията се наблюдава единствено при производителите на тютюн, които получават държавна помощ за производството си. Клиентът с най-големи задължения е ЕТ „Митко Чаушев – Виржиния 94“ – тютюнопроизводител, намиращ се на територията на гр. Първомай, като неплатените му задължения са в размер на 33 508 лв. или 26% от всички несъбрани вземания на

дружеството. Задължението на клиента е за потребление на природен газ за м. август 2019 г. Друг клиент на дружеството с просрочени задължения е ЕТ „Сабри Дуран“ - тютюнопроизводител, намиращ се на територията на гр. Първомай. Дължимата сума е в размер на 22 434 лв. или 17% от всички несъбрани вземания. Срещу клиента е образувано частно гражданско дело, по което е издаден изпълнителен лист в полза на „Овергаз Мрежи“ АД, след което с клиента е сключено споразумение за разсрочване на задълженията, които са натрупани в периода от м. август 2016 г. до м. ноември 2018 г.

8. Измерване на природния газ

„Овергаз Мрежи“ АД поддържа електронен регистър на монтираните средства за търговско измерване (СТИ), собственост на дружеството, който съдържа информация за: територията, на която се намира съответното СТИ; тип разходомер; сериен номер; производител на разходомера; година на производство; дата на монтаж; ново показание; старо показание; разлика; дата на отчет; коректор; дата на последна проверка.

Представени са годишни графици за проверка на диафрагмени, ротационни и турбинни разходомери за газ и електронни коректори на обем на газ за периода на проверката.

За управление на активи от газовата инфраструктура и отчитане показанията от СТИ, „Овергаз Мрежи“ АД използва мобилни устройства с осигурена интернет връзка със сървър в реално време. Чрез тях се планират и отчитат следните дейности по ГРМ в полеви условия: поддръжка на активи от газовата инфраструктура; диагностика и сервиз на елементите от газовата инфраструктура; движение на средствата за търговско измерване; отчитане показанията на СТИ.

9. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на лицензионните задължения на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, е представено копие на Оперативно споразумение № 3469 от 31.07.2018 г. за взаимодействие между „Овергаз Мрежи“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

10. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Овергаз Мрежи“ АД работи по бизнес план за периода 2015 г. - 2019 г. за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, одобрен с решение на КЕВР № Л-438 от 30.03.2015 г. и актуализиран бизнес план за периода 2015 г. - 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-3 от 14.03.2017 г.

Дружеството е представило данни за направените инвестиции, както следва:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2015	110	73	-37	66%
2016	310	181	-129	58%
2017	311	207	-104	67%
2018	311	229	-82	74%
до 08.2019		49		

Дружеството допълнително е представило справка за направените инвестиции от периода на издаване на лицензиите на дружеството до момента на проверката с натрупване, както следва:

Направени инвестиции /хил.лв./ (с натрупване)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2015	29 839	29 802	-37	100%
2016	30 149	29 918	-231	99%
2017	30 423	30 335	-88	100%
2018	30 734	30 665	-69	100%
до 08.2019		30 714		

Разпределени количества природен газ, /хил. м3/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	18 511	3322	17 608	3186	-903	-136	95%	96%
2016	18 918	3338	16 698	3448	-2220	110	88%	103%
2017	18 234	3319	16 378	3995	-1856	676	90%	120%
2018	18 799	3433	16 527	4111	-2272	678	88%	120%
до 08.2019			10 279	2629				

Снабдени/продадени количества природен газ, /хил. м3/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	18 511	3322	17 424	3186	-1087	-136	94%	96%
2016	18 918	3338	15 775	3448	-3143	110	83%	103%
2017	18 234	3319	16 586	3995	-1648	676	91%	120%
2018	18 799	3433	16 527	4111	-2272	678	88%	120%
до 08.2019			10 137	2629				

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	314	4110	311	4072	-3	-38	99%	99%
2016	321	4205	317	4205	-4	-45	99%	99%
2017	326	4352	318	4401	-8	49	98%	101%
2018	334	4492	321	4657	-13	165	96%	104%
до 08.2019			322	4805				

В обяснението относно изпълнението на бизнес плана дружеството е посочило, че при изпълнение на производствената програма е налице изоставане от плана за продажба на природен газ, поради намаляване темпа на присъединяване на нови клиенти. В битовия сектор то се обуславя от ниската покупателна възможност на населението. В стопанския сектор текущите клиенти намаляват консумацията на природен газ, поради свиване или прекратяване на производството. Поради тези причини потенциалните стопански клиенти не предприемат инвестиционни действия за замяна на използваните горива и енергоносители с природен газ.

11. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на застраховки. В хода на проверката са предоставени полиците за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“ за проверявания период, които са задължителни, съгласно условията на лицензиите.

12. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката е видно, че цените за разпределение и снабдяване с природен газ са в съответствие с утвърдените от Комисията (Решения № Ц-16 от 28.05.2009 г., № Ц-42 от 30.11.2015 г. и № Ц – 16 от 17.08.2017 г.).

Във фактурите, издавани на стопански и битови клиенти, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: цена за разпределение на природен газ, цена за снабдяване с природен газ, цена на обществения доставчик за съответното тримесечие, цена за пренос през газопреносната мрежа, цена за достъп до газопреносната

мрежа, акциз и ДДС.

Проверени са фактури за присъединяване към ГРМ. От тях е видно, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията цени за присъединяване към ГРМ на дружеството.

Със Заповед № ОМ-ВЗД-436 от 25.10.2018 г. на изпълнителния директор на „Овергаз Мрежи“ АД е утвърден ценоразпис за предлагани от дружеството допълнителни услуги, свързани с лицензионните дейности, а именно: такса сградна газова инсталация (СГИ); такса проучване - бит; такса проучване стопански потребител; такса спиране/възстановяване на газоподаването; такса повторно отчитане на СТИ по искане на клиент; такса смяна на партида; такса откриване/закриване на партида; такса временно прекратяване на газоподаването.

Със Заповед № ОМ-ВЗД-435 от 25.10.2018 г. на изпълнителния директор на „Овергаз Мрежи“ АД е утвърден ценоразпис за предлагани от дружеството допълнителни услуги, свързани с изграждане на линейна инфраструктура, а именно: технико-проучвателни работи; предоставяне на данни от технически архив на ГИС за газоразпределителни мрежи; съгласуване на проекти за инфраструктурни линейни обекти на други възложители; трасиране на място за газопроводни мрежи при строежи на други възложители.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

От дружеството са представени справки от интернет страницата му, относно изпълнение на задължението по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

13. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишна отчетна информация

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

Представена е годишна отчетна информация за дейността на дружеството за периода 2015 г. – 2018 г.

14. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

Относно извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството е представена справка от пълномощника на изпълнителния директор на дружеството, в която е заявено, че за периода на проверката са извършвани следните сделки на разпореждане с имущество на дружеството, съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ:

- сключен договор за банков инвестиционен кредит с „УниКредит Булбанк“ АД, разрешен с Решение № Р-243 от 14.06.2016 г. на КЕВР;

- сключен договор за особен залог на „Овергаз Мрежи“ АД, разрешен с Решение № Р-244 от 14.06.2016 г. на КЕВР.

Дружеството е заявило писмено, че задълженията по договора за банков инвестиционен кредит с „УниКредит Булбанк“ АД, чието изпълнение е обезпечено с учредяването на особен залог на търговското предприятие на „Овергаз Мрежи“ АД, се обслужват редовно и надлежно от страна на „Овергаз Мрежи“ АД.

15. Такси – Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Овергаз Мрежи“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, в съответствие с техните условия.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание:

„Овергаз Мрежи“ АД да завърши процедурата по сертифициране от независима компетентна организация на Системата за управление на качеството съгласно т. 5.3.4. от лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и т. 5.7.3. от лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от седем дни след приключване на процедурата по сертифициране „Овергаз Мрежи“ АД да уведоми КЕВР за изпълнение на даденото предписание, като приложи съответните доказателства.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 21.10.2019 г.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Димитров. Със Заповед № 3-Е-167 на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, работната група е извършила планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение на издадените лицензии „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. В проверяваната лицензионна територия дружеството е изградило газоразпределителна мрежа в градовете Асеновград, Първомай, Пазарджик, Пещера, както и в селата Крушево и Градина. Проверката обхваща периода януари 2015 г. – август 2019 г. В хода на проверката са проверени документи, които са свързани с лицензионната дейност на дружеството. Установено е, че дружеството е възложило чрез договори на „Овергаз Инженеринг“ АД да изпълнява отделни части от лицензионната дейност по отношение на изграждане на газова инфраструктура и възстановяване на аварии по ГРМ. В доклада са представени подробни данни относно изпълнението на бизнес плана. Дружеството е изработило съответните изисквания за експлоатация на ГРМ. За периода на проверката са настъпили 16 аварийни прекъсвания поради изкопни работи и разкъсване на газопроводни отклонения. Периодът на продължителност на прекъсванията е под нормативно определеното времетраене, което е 48 часа. Плановите прекъсвания са 22 броя. Продължителността отново е под нормативно определената продължителност от 48 часа. Общите условия на договорите и на Правилата за работа с потребители и утвърдените цени са поставени на видно място в посетените офиси и са на разположение за запознаване от страна на клиентите на природен газ. Дружеството осигурява различни методи на плащане от страна на клиентите за потребените количества природен газ. Предоставя и информация относно процедурата за смяна на доставчика. Дружеството поддържа регистър на жалбите. За периода на проверката е постъпила само една жалба, която е от група потребители от град Първомай относно присъединяване към ГРМ. Дружеството е приело тази жалба за неоснователна. Въведена е система за управление на качеството, но тя не е сертифицирана от независима компетентна организация. В тази връзка работната група е дала предписание в констативния протокол – системата за управление на качеството да бъде сертифицирана и Комисията да бъде уведомена за изпълнението на направеното предписание. „Овергаз Мрежи“ АД спазва Наредба № 4 и присъединява потребители съгласно изискванията. Дружеството поддържа регистър на средствата за търговско измерване. Изпълнява се задължението за сключване на застраховки – на имуществена и на обща гражданска отговорност към трети страни. Представени са полици за сключени договори за периода на проверката. По отношение на утвърдените цени. Изискани са фактури за доставени количества природен газ и за присъединяване на потребители. Установено е, че дружеството прилага утвърдените цени. За периода на проверката са извършени две сделки на разпореждане, като и за двете има съответното разрешение от страна на Комисията.

Едната сделка е банков кредит от „УниКредит Булбанк“ АД, а другата е сключен договор за особен залог. В резултат на извършената проверка работната група е установила, че дружеството изпълнява задълженията по издадените лицензии за „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Овергаз Мрежи“ АД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-167 от 16.09.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-171 от 24.09.2019 г. на Председателя на КЕВР.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-736 от 13.11.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов:

Завършихме с това заседание и искам да обявя, че следващото заседание на КЕВР би трябвало да бъде закрито заседание в специализиран състав „ВиК“ от 10:50 часа. Заседанието не може да се проведе поради липса на кворум. Причината е, че от петчленния специализиран състав „ВиК“ само председателят и г-н Д. Кочков сме тук. В отпуск е г-н Р. Осман. В отпуск по здравословни причини са г-жа П. Трендафилова и г-жа С. Тодорова. И двете ще представят болнични листове след лечението. По тази причина отменям провеждането на заседанието поради липса на кворум.

Уважаеми колеги, не като отделна точка в дневния ред, защото тя не е предварително включена и не изисква подготовка на доклад и приемане на решение, искам да Ви запозная с един въпрос, който преди всичко засяга трите преносни оператора на Румъния, България и Гърция. Трябваше да се приеме решение за изграждане на регионален координационен център. След проведени многократни консултации между трите оператора и непостигнато съгласие, въпросът беше отнесен до ENTSO-E. Има съгласие от операторите (в това число и от регулаторите на трите страни) решението на ENTSO-E да бъде това, което трябва да бъде прието от операторите. Преди малко повече от една седмица ENTSO-E се произнесе с решение регионалният координационен център да бъде изграден в гр. Солун. Това решение беше прието от трите оператора. В КЕВР е

получено писмо, в което се изразява съгласие от румънския и гръцкия регулатори. След това се получи официално писмо, в което се отбелязва, че единствено българският енергиен регулатор не се е произнесъл по решението на ENTSO-E. Това е фактическата обстановка. Това може да не стане с официално решение, но най-малко със съгласие на колегите, аз съм готов да изпратя писмо, както беше изпратено до нас: без официално решение на целия състав на регулатора. Поставям този въпрос за разискване. Г-н Младеновски, към Вас бях адресирал писмата, които бяха получени...

П. Младеновски:

Аз искам да внеса леки уточнения по това, което казахте, г-н Председател. Действително спорът между трите оператора беше за регионалния координационен център, който беше отнесен на арбитражна комисия в ENTSO-E. Процедурата беше проведена между 30.10.2019 г. и 01.11.2019 г. Назначената от ENTSO-E експертна група даде препоръка регионалният център за сигурност да бъде създаден в гр. Солун. Услугите, които той би предоставял и в момента се осигуряват съвместно от трите оператора. Най-вероятно идеята е този регионален център за сигурност да се превърне естествено в регионален координационен център. След като получихме писмото и от трите оператора, които изразиха съгласие с изграждането на регионалния център за сигурност, няма изискване в европейските правила регулаторите да се произнасят по това решение. Гръцкият и румънският регулатори са се произнесли и затова е подготвено писмо, за да не си разваляме отношенията с тях. Получено е едно допълнително писмо от ENTSO-E, в което допълнително се уточнява, че никакви последващи действия на националните регулаторни органи след произнасянето на арбитража не са необходими. Въпреки това, ние сме подготвили едно писмо, което е на английски. То е адресирано до регулаторите на Румъния и Гърция. В което най-общо се казва:

Уважаеми господа,

С това писмо Ви информираме, че Комисията за енергийно и водно регулиране е получила писмо от българския системен оператор ЕСО ЕАД. С това писмо ЕСО ЕАД е информирало КЕВР, че ENTSO-E е провело арбитражна процедура между 30.10.2019 г. и 01.11.2019 г. Експертната група на ENTSO-E е направила препоръки регионалният център за сигурност да бъде изграден в гр. Солун, Гърция. КЕВР приема препоръките на експертната група към ENTSO-E без коментари.

И. Иванов:

Искам и аз да допълня нещо. Действително е записано, че няма изискване регулаторите да се произнасят, но когато два от трите регулатора са се произнесли... Ако някой от тях не се беше произнесъл, беше естествено и ние да не се произнесем. В този случай това би се приело недобре и като форма на премълчано несъгласие. Ако някой иска да не се произнесем - трябва да отбележи какви ползи това би донесло и с какво би засилило нашата позиция. Нека да не забравяме, че с гръцкия регулатор сме в наистина добри отношения и имаме да изпълняваме заедно много ангажменти – не само по отношение на регионалния център за сигурност, но и по редица регионални проекти в областта на електроенергетиката и природния газ. Лично моето мнение е, че едно такова кратко писмо, каквото получихме и от румънския регулатор и от гръцкия, е съвсем нормално и ще се приеме като нормален наш акт. Приемате ли, колеги? Приемате се. Г-н Младеновски, да се оформи писмото и да ми се поднесе за подпис още в днешния ден.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-761 от 15.11.2019 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на ПИД на ПТЕЕ на 27.11.2019 г. от 10:10 ч.;
3. За участие в общественото обсъждане на проекта на ПИД на ПТЕЕ да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия и организации на потребители;
4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Проектът на ПИД на ПТЕЕ, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект на ПИД на ПТЕЕ на Портала за обществени консултации.
7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища след общественото обсъждане.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-760 от 15.11.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и изменение и допълнение на лицензия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и прекратяване на лицензия.;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 27.11.2019 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.3. както следва:

Разрешава на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД да сключи с Китайската банка за развитие Договор за изменение към Договор за залог на търговско предприятие от 03 декември 2012 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 02.10.2019 г.

По т.4. както следва:

Разрешава на „Хелиос Проджектс“ ЕАД да сключи с Китайската банка за развитие Договор за изменение към Договор за залог на търговско предприятие от 27 февруари 2012 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 02.10.2019 г.

По т.5. както следва:

Приема доклада и издава електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г. от 29 бр. дружества.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-759 от 15.11.2019 г. и приложение на образец на заявление за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
2. Одобрява, на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирана производство на електрическа и топлинна енергия, актуализирания образец на заявление, в съответствие с измененията на чл. 162, чл. 162а и чл.163б, ал. 5 и ал. 6 от Закона за енергетика.

2. Образецът на заявлението по т. 1 да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР;
3. Да бъдат уведомени с писмо за актуализирания образец всички дружества, подаващи заявления за сертификати относно стоката „електрическа енергия“, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-736 от 13.11.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-761 от 15.11.2019 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и проект на акт.
2. Доклад с вх. № Е-Дк-760 от 15.11.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и изменение и допълнение на лицензия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и прекратяване на лицензия.
3. Доклад с вх. № Е-Дк-754 от 15.11.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-298 от 20.11.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 02.10.2019 г., за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадено от „БИ СИ АЙ ЧЕРГАНОВО“ ЕООД.
4. Доклад с вх. № Е-Дк-755 от 15.11.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-299 от 20.11.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 02.10.2019 г., за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Хелиос Проджектс“ ЕАД.
5. Доклад № Е-Дк-758 от 15.11.2019 г. и Решение на КЕВР № С-22 от 20.11.2019 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.10.2019 г. до 31.10.2019 г. от 29 бр. дружества.
6. Доклад № Е-Дк-759 от 15.11.2019 г. и приложение на образец на заявление за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
7. Доклад с вх. № Е-Дк-736 от 13.11.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Хаританова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Д. Кочков)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)