



ПРОТОКОЛ

№ 116

София, 26.06.2018 година

Днес, 26.06.2018 г. от 13:31 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-557 от 22.06.2018 г. относно приемане на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Георги Петров, Цветанка Камбурова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ели Алексиева, Ана Иванова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-550 от 21.06.2018 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.05.2018 г. до 31.05.2018 г. от 31 бр. дружества.

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

По т.1. Комисията разгледа доклад относно приемане на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“.

Със Закона за енергетиката (ЗЕ) законодателят е делегирал на Комисията за

енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) правомощия да регулира дейностите в енергетиката, включително да осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в ЗЕ.

ЗЕ урежда първично обществените отношения, свързани с регулиране на дейностите в енергетиката, а за уреждане на другите отношения по тази материя законът предвижда издаването на подзаконови нормативни актове, както и общи административни актове.

На основание чл. 36, ал. 1 от ЗЕ цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ и наредбите по приложението му, като указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените, са задължителни за енергийните предприятия.

Основните принципи на ценовото регулиране са заложи в ЗЕ, методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените, редът за определяне на премиите, методиката за определяне на прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник се определят с наредби за електрическата енергия, топлинната енергия и природния газ, приети от Комисията. Указанията за образуване на цените, които Комисията дава, на основание чл. 36, ал. 1, изр. второ от ЗЕ, допълнително детайлизират нормативните разпоредби на наредбите без да ги изменят.

В изпълнение на посочените правомощия на основание чл. 36, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ, обн., ДВ, бр. 10 от 2014 г., в сила от 4.02.2014 г., доп., бр. 17 от 2014 г., изм. и доп., бр. 52 от 2018 г.) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, обн., ДВ, бр. 25 от 2017 г., в сила от 24.03.2017 г., изм. и доп., бр. 52 от 2018 г.).

На основание чл. 4, ал. 5 от НРЦТЕ формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването, се определят с указания на Комисията. Съгласно

чл. 24, ал. 1 от НРЦЕЕ преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, се определя съобразно приети от Комисията указания на база индивидуалните разходи за производство.

С решение по протокол № 28 от 21.02.2012 г. Комисията е приела прилагането на метод „норма на възвръщаемост на капитала” за дружествата от сектор „Топлоенергетика”. В тази връзка на основание чл. 36, ал. 1, изр. второ от ЗЕ са разработени Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по протокол № 95 от 25.05.2015 г., т. 8 на КЕВР (Указания-НВ), ведно с приложения и справки към тях.

С тези Указания се определят видът, формата и съдържанието на необходимата за ценообразуването информация, която производителят или преносното предприятие задължително представя при подаване на заявление за утвърждаване на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, общите и специалните изисквания на Комисията относно образуването на тези цени при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”.

Информацията, във връзка с образуването на цените, се представя в справки по утвърдени от Комисията образци, които са изготвени в съответствие с настоящите указания, както следва: справка № 1 „Разходи”, справка № 2 „Регулаторна база на активите”, справка № 3 „Норма на възвръщаемост на капитала”, справка № 4 „Технико-икономически показатели в производството”, справка № 5 „Технико-икономически показатели в преноса”, справка № 6 „Изчисляване на коефициенти за разпределение на

разходи”, справка № 7 „Инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия”, справка № 8 „Водогрейни и промишлени парни котли за производство на топлинна енергия” и справка № 9 „Спецификация”.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г.), са извършени съществени промени в ЗЕ, които налагат подзаконовите актове по прилагането му, в т.ч. НРЦЕЕ, аналогично НРЦТЕ, да бъдат приведени в съответствие със законовата уредба. В тази връзка с решения по Протокол № 108 от 15.06.2018 г., т. 1 и т. 2 КЕВР е приела съответно Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия. Същите са публикувани в Държавен вестник, бр. 52 от 2018 г.

На основание горепосочените изменения в ЗЕ, паралелно с процедурите по изменение и допълнение на НРЦЕЕ и НРЦТЕ, със заповед № 3-Е-58 от 30.04.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, със задача да извърши преглед и анализ и при необходимост да изготви доклад и проект с предложения за актуализиране на Указанията-НВ, приложенията и справките към тях.

В резултат от извършения преглед и анализ на действащите Указанията-НВ е констатирано, че е необходимо тяхното привеждане в съответствие с приетите от Народното събрание промени в ЗЕ, с които по нов начин се уреждат обществените отношения, свързани с изкупуването на електрическата енергия, произвеждана от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, респективно регулаторните правомощия на КЕВР в тази връзка. За електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 4 MW, съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ, Комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. За електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, на основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от ЗЕ (нова – ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 8.05.2018 г.), Комисията определя ежегодно премии за електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. По силата чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ (нов – ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 01.07.2018 г.) премиите се определят като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. За тези производители съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, Комисията определя преференциални цени, във връзка с определяне на премията. Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 33, ал. 1 и 2 от ЗЕ, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство съгласно НРЦЕЕ.

Изготвеният проект на Указанията - НВ, както и докладът на работната група по заповед № 3-Е-58 от 30.04.2018 г., са приети от КЕВР с решение по Протокол № 86 от 23.05.2018 г., т. 1.

Относно същността на Указанията, издадени от Комисията в изпълнение на чл. 36, ал. 1 от ЗЕ, в Решение № 13570 от 17.10.2013 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 5449/2011 г., IV отделение, решаващият състав е приел, че те са общ административен акт според определението на чл. 65 от АПК.

Във връзка с горното е проведена е процедура в съответствие с разпоредбите на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. На 23.05.2018 г. проектът за актуализиране на Указанията-НВ и справките към тях, са публикувани на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите за актуализирането им. В

изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 31.05.2018 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на Указанията-НВ и справките към тях и на доклада.

Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, съгласно протокол от закрито заседание № 86 от 23.05.2018 г., за участие в общественото обсъждане са поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от ЗЕ - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители. С писмо на КЕВР с изх. № Е-14-00-6 от 23.05.2018 г. като заинтересовани лица са поканени „Топлофикация София“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация Плевен“ ЕАД, „Топлофикация Бургас“ ЕАД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Топлофикация Враца“ ЕАД, „Топлофикация-ВТ“ АД, „Топлофикация Русе“ ЕАД, „Топлофикация Перник“ АД, „Топлофикация Сливен“ ЕАД, „Топлофикация Габрово“ ЕАД, „Топлофикация Разград“ ЕАД, „Юлико Евротрейд“ ЕООД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Брикел“ ЕАД, „Солвей Соди“ АД, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, „Когрийн“ ООД, „Алт Ко“ АД, „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, „Овергаз Мрежи“ АД, „Зебра“ АД, „Овердрайв“ АД, „Декотекс“ АД, „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, ЧЗП „Румяна Величкова“, „Белла България“ АД, „МБАЛ-Търговище“ АД, „З-Пауър“ ООД, „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка, „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка, „Инертстрой-Калето“ АД, УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, „Оранжерии Петров дол“ ООД, „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

На общественото обсъждане са присъствали представители на: „Топлофикация София“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация Плевен“ ЕАД, „Топлофикация Бургас“ ЕАД, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, „Овергаз Мрежи“ АД, „Оранжерии Петров дол“ ООД, както и г-н Огнян Винаров – представител на Граждански контрол и ДЕН и г-н Чавдар Янев – гражданин.

Съгласно изискванията на чл. 14, ал. 3 от ЗЕ на заинтересованите лица е бил определен 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва: от г-н Чавдар Емануилов Янев - гражданин, с вх. № Е-11Ч-00-4 от 31.05.2018 г., от „Овергаз Мрежи“ АД с вх. № Е-15-57-12 от 31.05.2018 г., от „Топлофикация София“ ЕАД с вх. № Е-14-01-7 от 04.06.2018 г., от „Топлофикация - Плевен“ ЕАД с вх. № Е-14-04-5 от 07.06.2018 г. и от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД с вх. № Е-14-49-9 от 20.06.2018 г.

Във връзка с направените устни изказвания, постъпилите писмени становища и предложения от заинтересованите страни по проекта на Указанията-НВ и справките към тях, подробни мотиви са изложени в таблица, приложена към настоящия доклад.

Целта, която се поставя с предложените текстове в Указанията-НВ по отношение на енергийните предприятия и крайните клиенти, е постигане на максимална яснота относно начина и методиката на определяне на цените, прозрачност на ценообразуващите елементи, публичност на процесите по формирането на цените и постигане на обективни и недискриминационни цени, които отразяват действителните икономически обосновани разходи, като се осигури баланс между интересите на енергийните предприятия и крайните клиенти.

Предлага се запазване на досегашните текстове на Указанията-НВ, като се предвижда промяна единствено в методите за делене на разходите, които да бъдат отразени в текста на Указанията-НВ и в приложенията и в справките към тях. С направените предложения се цели синхронизация на националната уредба в ресорния сектор, включително с измененията в ЗЕ и с проекта на НРЦЕЕ, повишаване на ефективността и устойчивостта на сектор „Топлоенергетика“, постигане на съответствие с добрите международни практики за регулиране на цените. С приемането на предложенията ще се постигне по-ясна регламентация и оптимизиране на реда и условията, при които се осъществява административната регулация на цените в сектор „Топлоенергетика“.

Принципът за разделяне на разходите за гориво за производство на топлинна и

електрическа енергия е на база критериите за производство на високоефективна електрическа енергия - общата ефективност на производство и спестяването на гориво, като в сравнение с разделното производство на двата продукта, се определя общото количество гориво за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. За регулаторни цели се въвежда коефициент на ефективност за производство на електрическа енергия за отделните групи производители - топлофикационни дружества, в зависимост от технологията на производство и горивната база и заводски централи, когенерации към оранжерийни производства и др. Ако за база послужи най-ниският коефициент за електрическа ефективност – 0,33 (КПД = 33%) при производство на електрическа енергия от кондензационна електроцентрала, за регулаторни цели коефициентът на ефективност за производство на електрическа енергия за топлофикационни дружества на природен газ ще бъде в рамките на 0,4-0,48, а при основно гориво въглища 0,36. Коефициентът на ефективност за производство на електрическа енергия за заводски централи, когенерации към оранжерийни производства и др. ще съвпада с референтната стойност по паспортни данни или средната стойност на електрическата ефективност по отчетни данни за изминалата календарна година, по данни от издадените сертификати за произход на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство, коригирани със загубите по електрическата мрежа и влиянието на климатичните условия. Този принцип на разделяне на горивото дава възможност за провеждане на обоснована енергийна политика, в зависимост от цените на топлинната и електрическата енергия, произвеждана от алтернативните източници.

При разпределението на разходите за амортизации и ремонти се запазва принципът тези, които могат еднозначно да бъдат алокирани към отделните продукти на производство да се отнасят директно, а общите – да се разделят с коефициента на разходите, отразяващ пропорциите в количествата. Със същия коефициент на разходите се разпределят и останалите променливи разходи като разходи за вода, за закупена енергия, консумативи, за външни услуги.

Като краен извод, относно целите, които са набелязани може да се обобщи, че приемането на предложенията, ще доведе до привеждане на административните актове, които КЕВР приема във връзка с регулиране на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, в съответствие с действащото законодателство и регламентирането на ясни методи за регулиране на цените на топлинната и електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство, които да гарантират, че цените са недискриминационни и отразяват действителните икономически обосновани разходи.

Очакваните резултати от прилагането на предложенията е същите да допринесат за повишаване на прецизността и прозрачността на регулаторната дейност на Комисията, което е свързано с ефективното и същевременно гъвкаво изпълнение на правомощията на КЕВР при утвърждаване на цените на енергийните предприятия, в интерес на всички участници на пазара на енергия и на обществото като цяло.

Приемането на предложенията няма да доведе до допълнителни разходи по бюджета на КЕВР, както и до пряко и/или косвено въздействие върху държавния бюджет.

Проектът не транспонира разпоредби на директиви от правото на Европейския съюз, поради което не прилагаме таблица за съответствие с правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.1.:

Докладва И. Александров. След проведеното закрито заседание на Комисията на 23.05.2018 г. (когато е разгледан проект на Указания), е проведено обществено обсъждане на 31.05.2018 г. На общественото обсъждане са присъствали представители на „Топлофикация София“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация Плевен“ ЕАД, „Топлофикация Бургас“ ЕАД, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, „Овергаз Мрежи“ АД, „Оранжерии Петров дол“ ООД, както и г-н Огнян Винаров – представител на Граждански контрол и ДЕН и г-н Чавдар Янев – гражданин. Работната група е отразила пунктуално постъпилите възражения от споменатите дружества и граждани в

съгласувателна таблица. В нея са посочени текстовете, които се визират от гражданин или дружество, мотивите за промяна. В крайната дясна колона са посочени мотивите на КЕВР за приемане или отхвърляне на направените предложения. И. Александров обясни, че няма да чете всички постъпили предложения (те са достатъчно аргументирано представени), а ще представи само позиции при които има промяна. Прието е възражението на „Топлофикация София“ ЕАД. Допусната е чисто техническа грешка и е визиран коефициент, който вече не съществува. Всичко това е описано в мотивите за приемане и е отразено в самите Указания. Възраженията на останалите дружества не са приети. „Топлофикация Плевен“ ЕАД има предложение да бъде фиксирана една норма на възвръщаемост, която да не се променя през годините и тя да осигурява някакъв минимален праг на възвръщаемост. Това предложение е отхвърлено мотивирано. Има множество предложения да съществува методика относно коефициента за разделяне на горивото. Това предложение е с оглед по-прозрачно определяне и дружествата да имат някаква предвидимост. На това предложение също е отговорено мотивирано. Отговорът е, че този коефициент се използва за регулаторни цели от страна на Комисията и тя ежегодно в решението си за цени ще определя каква е стойността му. По този начин ще става разделянето на горивото.

С. Тодорова запита по какъв начин ще бъде коментиран този коефициент, който ежегодно се определя от Комисията.

И. Александров отговори, че този коефициент ще бъде мотивиран от Комисията по същия начин, по който КЕВР мотивирано е аргументирала и добавките в стария закон. Коефициентът ще има същата функция, каквато са изпълнявали и добавките. Многократно е ставало въпрос, че особено в последните години добавките не допринасят за т. нар. процес на кръстосано субсидиране.

С. Тодорова запита дали добавките допринасят, или не допринасят.

И. Александров отговори, че добавките категорично не допринасят за процеса на кръстосано субсидиране. И. Александров допълни, че личното му мнение е, че в една централа с разделно производство на изхода (при най-добрите икономически и технологични практики) се получава цена на топлинната енергия от например 60 лв. Когато добавката е 40 лв., то тогава тези 40 лв. не носят кръстосано субсидиране, не се извършва кръстосано субсидиране между двата продукта. В последните години (особено в последната година и половина, когато те са се задържали при покачването на цената на газа) тази добавка изпълнява функция за вторично разпределяне на разходите между двата продукта вътре. С електрическите КПД-та, с които тази година се разделя горивото (при равни други условия), цените са идентични, т.е. така са подбрани, че отново да не правят кръстосано субсидиране. И. Александров каза, че съжалева, че трябва сега да изразява личното си мнение и то да се записва в протокола, но то е, че при покачване на цената на газа този коефициент трябва да се променя – с оглед това цената на топлинната енергия да се запази платима за потребителя. В момента цените на топлинната енергия се намират на една горна граница на платимост при настоящата цена на природния газ.

С. Тодорова каза, че отново ще каже своето мнение, което е споделяла и при обсъждането на добавките. Има сериозно противоречие между твърдението, че добавките не допринасят за кръстосано субсидиране и в същото време, че добавките или коефициентът, който е техен еквивалент, да бъде такъв, че цената на топлинната енергия да е платима. Тези две твърдения не могат да бъдат изпълнени едновременно. Или едното не е вярно, или другото. Ясно е, че тези коефициенти ще се определят така, че топлинната енергия да бъде платима, както казва И. Александров. Това означава да се прилага такова кръстосано субсидиране, което да бъде в полза на потребителите на топлинна енергия. С. Тодорова каза, че няма да настоява, че това не е прозрачно и че би трябвало наистина да се знае как се определят тези коефициенти, а не да се казва, че ще бъдат определяни от Комисията. Вероятно тези разговори ще се водят отново всеки път, когато се определят цени. В това отношение дружествата са прави, че тези коефициенти се определят непрозрачно.

И. Александров каза, че иска да успокои членовете на Комисията, които са от по-отскоро, че тези разговори датират от 17-18 години. Тази година работната група е направила проучване на европейската практика, за да се види как се делят разходите в другите държави и какви цени се получават, за да няма кръстосано субсидиране. Проучването е направено от Ю. Ангелова. В практиките на другите страни никъде няма „кръстосано субсидиране“. В някои страни разходите се делят така, че електрическата енергия е много висока като цена, а топлинната е много ниска. Казва се, че държавната политика в областта на когенерациите е такава. В други държави е обратното. Комисията се опитва да направи нещо, което е сравнително прозрачно и междинно спрямо двете крайности. Тези колебания съществуват от много години и до момента от никого не е чул начин, метод за деление, да се отразяват точните цени и да няма кръстосано субсидиране, за да се реши този въпрос един път за винаги.

С. Тодорова каза, че колкото по-малко И. Александров говори толкова по-добре, защото в последното изречение е казал, че не знае как да направи така, че да няма кръстосано субсидиране. С това той е срутил всичко, което е казал преди това.

Говори И. Александров, без микрофон.

С. Тодорова каза, че И. Александров вероятно затова не си включва микрофона. Добре е след доклади и изказвания на работната група и ръководителя ѝ да няма такива твърдения, че няма кръстосано субсидиране. С. Тодорова каза, че говори това от известно време насам. Трябва да има максимална почтеност, а не нещата да се увъртат. Ако това е държавната политика – значи така се прави. Относно това, че в други държави няма споменато *кръстосано субсидиране*. Първо, може да го няма споменато в законодателството. Второ, може да го няма, да не съществува. С. Тодорова каза, че няма да отегчава присъстващите, защото много бързо се отегчават.

И. Александров каза, че предлага Комисията първо да изработи критерии, за да се казва след това, че има кръстосано субсидиране. В тези критерии трябва да се казва до коя точка няма такова субсидиране и от коя точка започва кръстосаното субсидиране, за да се знае откога започва и кога свършва методът, който се прилага. И. Александров каза, че според него няма такова субсидиране, когато на изхода на централата топлинната енергия и в двата случая е с една и съща цена. Когато добавката започне да става такава, че топлинната енергия в когенерацията е по-ниска от топлинната енергия в разделното производство – има кръстосано субсидиране. Започне ли добавката да става по-малка и от когенерацията топлинната енергия да бъде по-висока от другата – тогава има кръстосано субсидиране в обратна посока. Това е критерият. С последните добавки и тези коефициенти няма кръстосано субсидиране. И. Александров допълни, че доказва това и цифрово.

Е. Алексиева допълни, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е входирано възражение с вх. № Е-14-49-9 от 20.06.2018 г. извън законоустановения срок за депозиране. То не е упоменато в доклада, но работната група е била толерантна, разгледала е възраженията и те са отразени в таблицата. Другото допълнение е, че с оглед терминологична прецизност т. нар. *Съгласувателна таблица* от приложенията е преименувана на *Таблица за отразяване на постъпилите предложения и възражения по проекта на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“*. Ако те бъдат одобрени, ще бъдат отразени в доклада и в протоколното решение.

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

И. Иванов каза на И. Александров да прочете проекта на решение.

И. Александров прочете проекта на решение:

Предвид гореизложеното, работната група предлага на КЕВР да приеме следните решения:

1. На основание чл. 43 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и

водно регулиране и на нейната администрация да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 36, ал. 1, изречение второ от Закона за енергетиката, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 4, ал. 5 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 24 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да приеме Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и справките към тях;

3. Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и справките към тях да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 43 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно приемане на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“.

2. На основание чл. 36, ал. 1, изречение второ от Закона за енергетиката, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 4, ал. 5 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 24 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, приема Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и справките към тях, както следва:

Указания

за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“

ГЛАВА ПЪРВА

Общи положения

1. С тези указания се определят начинът за образуване и изменение на цените на електрическата енергия и на топлинната енергия за дейностите „производство на електрическа и/или топлинна енергия“ и „пренос на топлинна енергия“, (регулираните дейности), подлежащи на регулиране от Комисия за енергийно и водно регулиране (комисията), видът, формата и съдържанието на необходимата за ценообразуването информация, която производителят или преносното предприятие задължително представя при подаване на заявление за утвърждаване на цени.

2. Основните общи изисквания за образуването на цените и техните корекции, във връзка с прилагането на метода на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“, са регламентирани в Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (Наредбата) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

3. Цените на дружествата се регулират чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“, в съответствие с чл. 3, ал. 2, т. 1 от Наредбата.

4. Заявлението за утвърждаване на цени съдържа данни за базисната година, прогнозна информация за ценовия период (не по-кратък от една година), в т.ч. постоянни и променливи разходи, разходи и количества енергия за осъществяване на регулираните дейности, подробно обоснована с допълнителни данни и документи.

5. Базисна година е предходната календарна година или 12-месечен отчетен период. Дружествата представят обосновка за периода на базисната година.

6. Дружествата представят отчетна информация за всички ценообразуващи елементи, приходи, разходи, активи и пасиви за базисната година. Отчетната информация трябва да е разработена в съответствие с изискванията на чл. 37 от Закона за енергетиката (ЗЕ) за отделна отчетност между регулираните и нерегулираните дейности, както и отделна отчетност за регулираните дейности, в съответствие с Единната система за счетоводна отчетност, приета от комисията.

7. Прогнозната информация за ценовия период се базира на резултатите от базисната година, като дружеството обосновава всяка промяна по отношение на ценообразуващите елементи спрямо отчетените чрез представяне на необходимите документи, технико-икономическа обосновка и всичко друго по преценка на предприятието или по искане на комисията.

8. Неразделна част от заявленията за цени са приложенията с таблици, които съдържат минималните изисквания на комисията, относно предоставяната информация. Дружествата могат да представят информация извън тези таблици, но не могат да заличават редове или колони от тях.

9. Информацията, във връзка с образуването на цените, се представя в справки по утвърдени от комисията образци, които са изготвени в съответствие с настоящите указания, както следва:

- справка № 1 “Разходи”;
- справка № 2 “Регулаторна база на активите”;
- справка № 3 “Норма на възвръщаемост на капитала”;
- справка № 4 “Технико-икономически показатели в производството”;
- справка № 5 “Технико-икономически показатели в преноса”;
- справка № 6 “Изчисляване на коефициенти за разпределение на разходи”;
- справка № 7 „Инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия”;
- справка № 8 „Водогрейни и промишлени парни котли за производство на топлинна енергия”;
- справка № 9 „Спецификация”.

9.1. Дружествата, които имат лицензия за производство на електрическа енергия, издадена по реда на ЗЕ и чието производство на електрическа енергия е освободено от облагане с акциз за енергийни продукти, използвани при нейното производство, попълват Приложение (модел) за лицензианти към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”.

9.2. Дружествата, които нямат лицензия за производство на електрическа енергия, издадена по реда на Закона за енергетика и чието производство на електрическа енергия не е освободено от облагане с акциз за енергийни продукти, използвани при нейното производство, попълват Приложение (модел) към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”.

10. По искане на комисията или при необходимост за допълнителна обосновка, дружествата представят към заявлението допълнителна писмена информация относно ценообразуващите елементи.

11. При централи с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, цените се образуват чрез разделяне на необходимите приходи за

производство между електрическа и топлинна енергия и поотделно за топлинната енергия с двата вида топлоносители.

11.1. Дружествата определят количествата електрическа енергия в заявлението за утвърждаване на цени по видове, съгласно Наредба № РД-16-267 от 19 март 2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

11.2. Прогнозната информация за ценови период, за определяне на количествата електрическа енергия по видове, се изготвя в съответствие с утвърдената от комисията справка № 9 „Спецификация” и се подписва от представители на дружеството и обществения доставчик и/или крайните снабдители.

12. Справките трябва да бъдат подписани от лице с представителна власт и съставител и да бъдат подпечатани с печата на дружеството. Информацията се представя задължително и на магнитен носител.

ГЛАВА ВТОРА ЦЕНООБРАЗУВАЩИ ЕЛЕМЕНТИ

Раздел I Образуване на необходимите годишни приходи

13. Дружествата представят подробна информация за годишните разходи, съгласно изискванията на чл. 8 от Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия.

14. Дружествата представят информация за отчетните и прогнозните годишни разходи, които са пряко свързани с дейността по производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия. Отделно се посочват и разходите за нерегулирани дейности по вид и стойност.

14.1 Към предложението за утвърждаване на цени, дружеството представя подробна писмена обосновка за начина на прогнозиране на разходите. Дружествата представят детайлно всички други разходи, които са пряко свързани с дейностите и не са описани в справките към Указанията.

15. Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, като преценява тяхната икономическа обоснованост, въз основа на предоставени от дружествата доказателства за всички или отделни разходи и на база на сравнителни анализи, при използване на данни от националната и международна практика и при отчитане принципите на регулирането по ЗЕ.

При изчисляване на разходите в себестойността на произведените енергийни продукти се използва комбинирано прилагане на следните подходи:

15.1 Фактически – при определянето на прогнозната стойност на разхода през новия ценови период се вземат предвид отчетените показатели на регулираните енергийни дружества през предходния ценови период;

15.2 Планов - при определянето на прогнозната стойност на разхода се вземат предвид прогнозните промени в условията на функциониране на дружеството през новия ценови период, въз основа на представената подробна писмена обосновка за начина на прогнозиране на разходите, както и използването на експертна оценка за тяхното изменение през новия ценови период;

15.3 Нормативноустановен - при определянето на прогнозната стойност се вземат предвид нормативноустановените показатели на разхода, сравнителни анализи за нивото му при подобни инсталации и топлофикационни мрежи.

16. Видовете разходи, пряко свързани със съответната регулирана дейност, които се включват при образуването на цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи според връзката им с количеството електрическа и/или топлинна енергия. Във всяка от групите, разходите се посочват и по

икономически елементи.

17. Условно–постоянните разходи (УПР) се прогнозират за едногодишен период и включват пет основни подгрупи: разходи за заплати, разходи свързани с осигурителното законодателство, разходи за амортизации, разходи за ремонти и разходи пряко свързани с дейностите.

17.1. За енергийните предприятия с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, разходи за амортизации и разходи за ремонти се разделят за целите на ценообразуването между двата произвеждани продукта, на разходи пряко свързани с производството на топлинна или електрическа енергия, а неразпределената част от разходите се отнася общо за двата продукта. Енергийните предприятия представят подробна писмена обосновка за разпределение между двата произвеждани продукта на разходите за амортизации и ремонти.

17.2. За енергийните предприятия с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, разходите за амортизации и разходите за ремонти общо за двата продукта, разходите за заплати, разходите свързани с осигурителното законодателство и разходите пряко свързани с дейностите за целите на ценообразуването, се разпределят с коефициент на разпределение на разходите, на база количеството произведени топлинна и електрическа енергия, изчислен в справка № 6.

18. Разходите за ремонт включват сумата на текущите разходи, без разходи, които увеличават стойността на активите за различните дейности и съответно продукти и разходи. Разходите за ремонт не са елемент от останалите видове разходи.

19. За целите на ценовото регулиране, в състава на признатите от комисията разходи **не се включват разходи**, които не са свързани със съответната регулирана дейност, финансови разходи и такива, които имат случаен и/или извънреден характер, както и:

- а) данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата;
- б) разходи за санкции и/или глоби, наложени от държавни или общински органи, или от комисията;
- в) разходи, свързани с неустойки и други плащания, в следствие на неизпълнение по сключени договори, лихви за забавяне;
- г) разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за доходите;
- д) разходи за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии за задължения по смисъла на чл. 38 и чл. 39 от Закон за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО);
- е) разходи по чл. 204 на ЗКПО, както и разходи за начислен данък върху тях по чл.216 от ЗКПО;
- ж) текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси;
- з) разходи за дарение и неизползвани отпуски;
- и) всички други разходи, за които липсва технико-икономическа или друга обосновка и доказателства от енергийното предприятие.

20. Променливите разходи се прогнозират за едногодишен период и включват: разходи за горива, за производство, за вода, за закупуване на електрическа енергия, за консумативи, за външни услуги, за акциз на горивата и за закупуване на емисии въглероден диоксид.

20.1. Разходите за гориво се определят въз основа на прогнозните количества горива от съответния вид и икономически обоснованата им цена и/или действаща към момента на подаване на заявлението цена на въглищата от „Мини Марица изток” ЕАД.

20.2. Прогнозните количества горива при производство на топлинна енергия, се определят на базата на прогнозни количества топлинна енергия, топлинната ефективност на използваното гориво и неговата калоричност. Прогнозните количества горива при производство на електрическа и топлинна енергия, се определят на базата на прогнозни количества електрическа и топлинна енергия, електрическата и/или общата ефективност

на използваното гориво и неговата калоричност.

20.3. Дружествата, които използват природния газ, като основно гориво за производство, изготвят предложенията си за цени с действащата към момента на подаване на заявлението цена, която при нейното изменение се актуализира.

20.4. Дружествата, които използват въглища като основно гориво, изготвят предложенията си за цени с прогнозни количества, покриващи енергийното им производство и прогнозна цена на въглищата. Към предложенията дружествата представят сключените договори за доставка или анекси към тях за ценовия период, прогнозни данни от националната и международната практика, прогнози на борсови цени на въглищата за ценовия период, както и данни на държавни органи и организации.

За целите на ценовото регулиране, в състава на признатите от комисията разходи могат да се включат разходи за основно гориво, получени като произведение от **базовата стойност на цената на въглищата**, в резултат на извършен бенчмарк анализ и/или митнически декларации, съответните разходи за товаро-разтоварни дейности и транспорт, и съответното количество въглища за ценовия период.

20.5. Дружествата, които използват вносни въглища за производство, при обосновката на необходимия обем променливи разходи, следва да прилагат и валутен курс, валиден към датата на подаване на заявлението.

20.6. Разходите за закупена електрическа енергия, се определят въз основа на съответното ниво на напрежение, вида на консуматорите, количеството и цените на потребената електрическа енергия.

20.7. Разходите за закупена вода, се определят въз основа на количествата на съответната питейна и условно чистата вода, вида на консуматорите и цените на потребеното количество вода;

20.8. Разходите за консумативи се определят обвързани с единица количество произведена електрическа и топлинна енергия по видове консуматори и цени на отделните консумативи.

20.9. Разходите за външни услуги включват само директно относими разходи, които са свързани с производството на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия.

20.10. Енергийните предприятия, използващи акцизни горива за производство на топлинна енергия, представят и обосновават разходите за акцизи в съответствие с разпоредбите на Закона за акцизите и данъчните складове и нормативните актове по прилагането му.

20.11. За енергийните предприятия с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, количествата емисии въглероден диоксид за производство на електрическа енергия, се определят като верифицираните емисии се умножат с коефициент за разпределение на разходите в производството, изчислен в справка № 6. За дружества, за които са предвидени безплатни квоти, във връзка с модернизацията на подходите за производство на електрическа енергия по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО (изменена с Директива 2009/29/ЕО), същите се приспадат от количества емисии въглероден диоксид за производството на електрическа енергия. Разходите за закупуване на емисии въглероден диоксид, се определят въз основа на верифицираните количества емисии въглероден диоксид за производството на електрическа енергия и икономически обоснована цена на емисиите.

20.12. Разходите за закупуването на емисии въглероден диоксид за топлинна енергия, се определят като от верифицираните количества емисии въглероден диоксид за производство на топлинна енергия се приспадат безплатните квоти за битови клиенти, предвидени във връзка с чл.10а от Директива 2003/87/ЕО (изменена с Директива 2009/29/ЕО) и икономически обоснована цена на емисиите.

20.13 За целите на ценовото регулиране, в състава на признатите от комисията разходи могат да се включват разходи за закупуване на емисии въглероден диоксид CO₂, за които дружествата са представили доказателства за закупуване на емисии въглероден

диоксид за базисния ценови период.

21. Дружествата, които в една централа/и съвместно произвеждат топлинна енергия съвместно в инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и в инсталации само за производство на топлинна енергия, определят променливите разходи за гориво отделно за комбинирано и разделно производство.

22. Разходите за гориво при производството на електрическа енергия в централа с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, се разделят между двата продукта чрез коефициент за ефективност на производството на електрическа енергия за съответната категория производител и вид на инсталираните мощности, който се определя от Комисията за регулаторни цели.

22.1. Разходите, без тези за гориво в централа с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, се разделят между двата продукта, с коефициент за разпределение на разходите в производството, изчислен в справка № 6.

23. Предложенията за цени за регулаторния период, се базират на необходимите годишни приходи от базисната година и прогнозните данни на дружеството за съответните дейности. Необходимите годишни приходи за дейностите по производство и пренос на топлинна енергия не включват приходи от присъединяване на потребители, от услуги и топлоносител.

24. Необходимите приходи (*НП*) се определят по следната формула:

$$НП = P + (РБА \cdot НВ),$$
 където:

НП - необходими годишни приходи;

P - годишни разходи за дейностите;

РБА - регулаторна база на активите;

НВ - норма на възвръщаемост на капитала.

Раздел II

Регулаторна база на активите

25. Регулаторната база на активите, е базата за определяне на възвръщаемостта на капитала, за дейностите производство на енергия и пренос на топлинна енергия. Регулаторната база на активите се изчислява в съответствие с чл. 9 на Наредбата по следната формула:

$$РБА = A - \Phi - A_m + OK \quad (3)$$

където:

РБА - регулаторната база на активите, хил.лв.;

A - призната отчетна стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, хил.лв.;

Φ - стойност на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т. ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти и други, хил.лв.;

A_m - амортизация, определена за регулаторни цели за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност и изчислена чрез прилагане на линеен метод, хил.лв.;

OK - необходим оборотен капитал, хил.лв.

26. Призната стойност на активите (*A*), е признатата от комисията отчетна стойност на активите към края на базисната година, които се използват и са свързани пряко с дейностите. За регулаторния период, признатата стойност на активите не включва преоценка на дълготрайни (нетекущи) активи, извършена съгласно Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансова отчетност.

27. Активите се разделят по дейности за производство и за пренос, като за дружествата с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се разделят за разделно и за комбинирано производство, за електрическа и за топлинна енергия.

27.1. Енергийните предприятия представят подробна писмена обосновка за

активите за производство на топлинна енергия, която включва избор на основните и спомагателни съоръжения с инсталирана топлинна мощност, с прогноза за работни часове и за количества произведена топлинна енергия.

27.2. Енергийните предприятия с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия представят писмена обосновка за избор на активите въз основа на които са определени количествата електрическа енергия по видове съгласно чл.11.1. и чл.11.2.

27.3. За нуждите на ценообразуването, в признатата стойност на активите за производство, се включва само стойността на определените активи по ал. 27.1. и 27.2., като енергийните предприятия представят подробна писмена обосновка за тяхното разпределение между електрическата и топлинната енергия.

28. Активите, които се използват за дейността производство на електрическа и/или топлинна енергия, се определят в зависимост от признатите от комисията топлинни мощности на производителя по топлоносители $M_{\text{приз,гв}}$ и $M_{\text{приз,вп}}$, MW.

29. Общата регулаторна база на активите, се разпределя между топлинната енергия с топлоносители водна пара и гореща вода пропорционално на признатите от комисията топлинни мощности на производителя по топлоносители $M_{\text{приз,гв}}$ и $M_{\text{приз, вп}}$, MW.

30. В признатата стойност на дълготрайните (не текущи) активи (*A*) не се включват:

а) разходи за придобиване на активи, използвани за подготовка и обезпечаване на незавършено строителство;

б) активи, отчетени по силата на договор за финансов лизинг, ако не са свързани пряко с дейностите;

в) активи, несвързани с дейностите (в т.ч. почивни станции и други социални обекти) и/или отдадени под наем, консервирани, изведени от експлоатация, и др.;

г) активи, придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т.ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от потребители и др.;

д) допълнителната стойност на активи, придобити през предходния регулаторен период, надвишаваща пазарните нива за подобни или аналогични активи;

е) активи, които имат остатъчна стойност и предстои да бъдат изведени от експлоатация през съответната година на регулаторния период.

ж) активи, отнесени към преноса на топлинна енергия за транспортиране на топлинната енергия през разпределителните тръбопроводи на инсталациите за отопление, климатизация, топла вода и технологични процеси след топлообменниците и утилизаторите на инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на енергийните предприятия, които ползват топлинна енергия за собствено потребление.

31. Разходите за амортизации се изчисляват на основата на обоснован от дружеството и признат от комисията технически и икономически полезен живот на активите, чрез прилагане на линеен метод на амортизация.

31.1. В разходите за амортизация не се включват:

а) амортизации на активи неизползвани за производство на електрическа и/или топлинна енергия, освен обосновани резервни и върхови мощности;

б) амортизации и други разходи, свързани с реконструкция или ново придобиване на имущество за производство на електрическа и/или топлинна енергия и пренос на топлинна енергия, което не е било въведено като актив към датата на подаване на заявлението за цени.

32. Оборотен капитал (*OK*) – е част от РБА и се изчислява като необходимата средногодишна капиталова сума, използвана в процеса на финансиране на дейността на дружеството.

32.1. Оборотният капитал се изчислява на основата на т.нар. „Нетен цикъл на оборотния капитал (*НЦОК*)”, на база дните, за които дружеството възвръща изразходваните парични средства за производство на енергия и пренос на топлинна енергия, чрез получаването на съответните постъпления.

32.2. OK за регулаторни цели, се определя като утвърдена от комисията част от

годишните парични разходи за дейностите.

32.3. Дружеството изчислява и обосновава предложената за одобрение част от паричните разходи, на основата на съпоставянето на нетния оборотен цикъл на дружеството за последната отчетна година преди подаването на заявлението или за по-дълъг отчетен период и дните на календарната година.

32.4. Елементите, формиращи ОК, са: нетни приходи от продажби на електрическа и топлинна енергия с отложено плащане, парични разходи за дейността, вземания от клиенти и доставчици (не се включват несъбираемите вземания), материални запаси и задължения към доставчици и клиенти отнасящи се за регулираните дейности в съответствие с годишните финансови отчети на дружеството.

32.4.1. Нетният цикъл на оборотния капитал се определя в дни, по следната формула:

$$НЦОК = \left(\frac{СВК + СМЗ - СЗД}{НПП_n} \right) * 360, \text{ дни}$$

където:

СВК – признатата средногодишна величина на вземанията от клиенти и доставчици, представляваща средноаритметичната стойност на началното и крайното салдо на вземанията от клиенти и доставчици, към началото и към края на базовата година, в хил.лв.;

СМЗ – признатата средногодишна величина на материалните запаси, представляваща средноаритметичната стойност на началното и крайното салдо на материалните запаси, към началото и края на базовата година, в хил. лв.;

СЗД - признатата средногодишна величина на задълженията към доставчици и клиенти, представляваща средноаритметичната стойност на началното и крайното салдо на задълженията към доставчици и клиенти, към началото и края на базовата година, в хил.лв.;

НПП_n – нетни приходи от продажби на дружеството за базовата година, в хил.лв.

32.4.2. Необходимият оборотен капитал (НОК) за дейностите се изчислява по формулата:

$$НОК = \left(\frac{ГПР_{\text{производство-пренос}} * НЦОК}{360} \right), \text{ хил.лв.}$$

където:

ГПР_{производство-пренос} – признатите годишни парични разходи за производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия, в хил. лв.

32.4.3. Годишните парични разходи (**ГПР**) се изчисляват на основата на утвърдените признати разходи, намалени с разходите за амортизации на дружеството в съответствие със следната формула:

$$ГПР_{\text{производство-пренос}} = ПГР_{\text{производство-пренос}} - Р_{\text{АМ производство-пренос}}, \text{ хил.лв.,}$$

където:

ПГР_{производство-пренос} - признатите годишни разходи за производство на електрическа енергия и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия, в хил.лв.

Р_{АМ} - годишните разходи за амортизации на активите, използвани за производство на електрическа енергия и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия от дружеството, които за регулаторни цели се изчисляват чрез прилагане на линеен метод. Ползният живот на активите се определя и обосновава от дружеството на основата на техническия и икономически живот на активите.

32.5. В случай, че дружеството не представи информация по предходната точка или комисията приеме направеното проучване за необходимата стойност на оборотния капитал по т. 32.1 за необосновано, оборотният капитал се определя като не по-висока стойност от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността/ите, като не се включват разходи за амортизации.

Раздел III

Норма на възвращаемост на капитала

33. Нормата на възвращаемост на капитала е равна на средно претеглената цена на капитала (СПЦК). СПЦК е определена от комисията норма на възвращаемост на собствения капитал и норма на възвращаемост на привлечения капитал на дружеството, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране. Нормата на възвращаемост на капитала се определя за целия капитал на дружеството.

34. Дружеството представя данните за нормата на възвращаемост на капитала в съответствие с данните за капиталовата структура към последната година, за която има съставен годишен финансов отчет, като не се отчита текущия финансов резултат.

34.1 Дружества, с преобладаващ топлинен товар за промишлени нужди могат да изчислят среднопретеглената цена на капитала при използване на капиталова структура, която е в съответствие със структурата за финансиране на инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

35. Дружеството изчислява нормата на възвращаемост на капитала като норма преди данъчно облагане за регулаторния период съгласно чл. 10 от Наредбата, по следната формула:

$$HB = D_{СК} \cdot \left(\frac{HB_{СК}}{1 - \frac{ДС}{100}} \right) + D_{ПК} \cdot HB_{ПК}, \quad (5)$$

където:

HB - норма на възвращаемост на капитала преди данъчно облагане, %;

$D_{СК}$ - дял на собствения капитал в общия капитал;

$HB_{СК}$ - норма на възвращаемост на собствения капитал след данъчно облагане, %;

$ДС$ - данъчна ставка на корпоративният данък върху печалбата, %;

$D_{ПК}$ - дял на привлечения капитал в общия капитал,

$HB_{ПК}$ - норма на възвращаемост на привлечения капитал, %.

36. При изготвяне на ценовите си предложения, дружествата използват примерна норма на възвращаемост на собствения капитал, равна на утвърдената от Комисията за предходния ценови период и действащата данъчна ставка на корпоративният данък върху печалбата.

37. Комисията определя нормата на възвращаемост на собствения капитал при отчитане на изискванията на чл. 23, т. 4 от ЗЕ, макроикономическата среда и специфичните условия на регулиране на дружествата.

38. Към стойността на собствения капитал не се отчита текущия финансов резултат (печалба или загуба) от дейността на предприятието.

39. Привлеченият капитал включва дългосрочни възмездни заеми и задължения по договори за финансов лизинг, в съответствие с годишния финансов отчет за последната отчетна година.

39.1. Договорите за финансов лизинг, които не са с договорен постоянен лихвен процент, се определя среден лихвен процент за периода на договора, който осигурява покриване на сумата за лихва в рамките на срока на договора.

39.2. Възмездните заеми и задължения по договори за финансов лизинг със срок на погасяване над една година, се описват със съответните параметри.

39.3. Към стойността на привлечения капитал не се отчитат дългосрочните възмездни заеми и задълженията по финансов лизинг за нерегулираната дейност.

40. Нормата на възвращаемост на привлечения капитал, се изчислява като средно претеглена величина от договорените годишни лихви на заемите и относителното тегло на съответния заем в общата сума на привлечения капитал.

41. Комисията определя пределна пазарна цена на привлечения капитал, на основата на статистически данни за пазарните й величини и/или официално публикувана прогнозна информация.

ГЛАВА ТРЕТА

Раздел I

„ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО”

В справката са обобщени основните натурални показатели при производството на топлинна и електрическа енергия, подробна информация за използваните горива - като калоричност, годишни разходи, цени на горивата, съгласно складовите наличности и сключените договори. В справката се определят собствените нужди на централата от електрическа и топлинна енергия и разходните норми в условно гориво за производството на електрическа и топлинна енергия, както електрическата, топлинната и обща ефективност, като основни характеристики на ефективния режим на работа на централата. Справката разглежда параметрите на производството в инсталации за комбинирано производство и в инсталации за разделно производство, съгласно потребностите от топлинна енергия за топлопреносните мрежи, пряко присъединени потребители, за собствено потребление и за собствени нужди.

А. Отчетните показатели в справката трябва да се посочат след извършване на проверка на парния (топлоносителя), топлинния и електрическия баланс за централата. При съставянето на отчетите показатели на отделните агрегати трябва да бъдат получени от данните от денонощните сведения на централата, като:

а) месечните количествени показатели се определят чрез сумиране на денонощните величини за отчетния месец;

б) средните месечни показатели (параметрите на технологичния процес) се определят като средноаритметични или среднопретеглени (при по-големи колебания) величини за дадения период;

в) останалите величини (вторични показатели, относителни и специфични величини) се изчисляват от основните величини, получени по т. а) и б);

г) показателите за по-дълъг период се определят от пресметнатите месечни показатели съответно като сумарни, средноаритметични, среднопретеглени или по т. в).

Б. Прогнозира се помесечно и се сумира за годината количеството топлинна енергия, отпусната от съоръженията, отпусната към преносното предприятие, отпусната към потребителите и за собствено потребление. След това на база на средномесечните топлинни товари се избират основните съоръжения, които ще работят за покриването им. Избират се топлообменници, утилизатори, основни, върхови бойлери, бойлер-кондензатори и водогрейни котли, които да покрият прогнозните топлинни товари, след което се определят регулируемите пароотбори на турбогенераторите (ТГ), газовите турбини (ГТ), котел-утилизаторите (КУ), двигателите с вътрешно горене (ДВГ), водогрейните котли и парните котли, които ще бъдат източниците на енергия, включително и РОУ. Избират се парогенераторите (ПГ) за експлоатация и техните парни товари. Изчисляват се необходимите количества горива за всяко съоръжение.

1. Отпусната топлинна енергия към преноса – общо $Q_{\text{пр}}$, MWh - сумата от отпуснатата топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител водна пара към преноса. Топлинната енергия се отчита чрез пресмятане и/или измерване със средствата за търговско измерване на изход централа - бленди, термометри, манометри, топломери.

1.1. Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода $Q_{\text{пр,гв}}$, MWh - топлинната енергия с гореща вода, определена като продадена между топлоизточника и преносното предприятие, директно присъединени потребители и за собствено потребление. Прогнозата за нов период се определя в зависимост от потребността от

топлинна енергия с топлоносител гореща вода към преносната мрежа, директно присъединени потребители и за собствено потребление.

1.2. Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара $Q_{\text{пр,п}}$, MWh - топлинната енергия с водна пара, определена като продадена между топлоизточника и преносното предприятие, директно присъединени потребители и за собствено потребление (когато се продава франко топлоизточника, това е продадената топлинна енергия с водна пара на консуматорите). Прогнозата за нов период се определя в зависимост от потребността от топлинна енергия с топлоносител водна пара към преносната мрежа, директно присъединени потребители и за собствено потребление.

2. Топлинна енергия за собствени нужди $Q_{\text{сн}}$, MWh - сумата от топлинната енергия за собствени нужди с топлоносител гореща вода и с топлоносител водна пара.

2.1. Топлинна енергия за собствени нужди с гореща вода $Q_{\text{сн,гв}}$, MWh - това е топлинната енергия за отопление на помещения и БГВ.

2.2. Топлинна енергия за собствени нужди с пара $Q_{\text{сн,п}}$, MWh - това е топлинната енергия за подгриване на мазут, масло, отопление на помещения и др. Топлинната енергия, постъпила в регенерацията и деаераторите, както и за подгриване на суровата водата при нейното омекотяване и обезсоляване, не се счита за собствени нужди.

3. Отпусната топлинна енергия от съоръженията – общо $Q_{\text{отп}}$, MWh - това е сумата от отпуснатата топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител водна пара от съоръженията, представлява сумата от отпуснатата топлинна енергия към преносните мрежи, пряко присъединени потребители, за собствено потребление и собствени нужди.

3.1. Отпусната топлинна енергия от съоръженията с гореща вода $Q_{\text{отп,гв}}$, MWh - топлинната енергия, отпусната от бойлерни уредби, бойлер-кондензатори, и произведената топлинна енергия от водогрейни котли, утилизация и котли утилизатори към ДВГ и ГТ.

3.2. Отпусната топлинна енергия от съоръженията с водна пара $Q_{\text{отп,п}}$, MWh - топлинната енергия, отпусната от промишлените пароотбори и противоналягания (без 1,2 ата) на ТГ, произведената топлинна енергия с водна пара от котли утилизатори към ДВГ и ГТ и произведената топлинна енергия от промишлени парни котли, намалена с топлинната енергия на водната пара за върхови бойлери.

4. Произведена електрическа енергия – бруто $E_{\text{бр}}$, MWh - количеството електрическа енергия, произведена общо от централата, се получава чрез сумиране на $E_{\text{бр}}$ на отделните агрегати. Фактичската $E_{\text{бр}}$ се отчита по показанията на електромера на генератора за отчетни периоди и прогнозно по режимни диаграми, на базата на необходимата топлинна енергия. Прогнозната електрическа енергия се сертифицира съгласно Наредба № РД-16-267 от 19 март 2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия издадена от Министерство на икономиката и енергетиката, и чл. 162 от ЗЕ, както следва:

4.1. Комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство ВЕКП, при $\Delta F \geq 10\%$.

4.2. Комбинирана електрическа енергия без постигнат показател за ВЕКП, при $\Delta F < 10\%$.

4.3. Некомбинирана електрическа енергия, гарантираща експлоатационната надеждност на съоръженията в централата.

5. Електрическа енергия за собствени нужди $E_{\text{сн}}$, MWh - общият разход на електрическа енергия за собствени нужди на централата се определя като разлика между произведената и продадената електрическа енергия. При разделни производство в кондензационни и отоплителни централи целият разход на електрическа енергия за собствени нужди се отнася за производството на електрическа енергия, респективно топлинна енергия, а за централи с комбинирано производство се разпределя между производството на електрическа енергия и топлинна енергия по следния начин: - $E_{\text{сн}}(\text{ел})$ - разход на електрическа енергия на кондензатните, циркулационните и други помпи,

свързани конкретно с електрическото производство; - $E_{\text{сн (т)}}$ - разход за собствени нужди на топлофикационните уредби - мрежови помпи, кондензно-бойлерни помпи, подпитъчни помпи, ел. собствени нужди на водогрейните котли - въздушни вентилатори, рециркуляционни помпи и др.;

- $E_{\text{сн (обща)}}$ - разход на електрическа енергия на общите съоръжения за двете производства - електропитателни помпи, прикачващи помпи, димосмукателни и въздушни вентилатори на енергийните парогенератори и др. $E_{\text{сн (обща)}}$ се разделя по произвеждани продукти чрез коефициента на разпределение K_p или $K_p (\text{тфец})$.

6. Продадена електрическа енергия – нето $E_{\text{нето}}$, MWh - за отчетни периоди това е електрическата енергия, измерена с електромери на изход ТЕЦ. За прогнозния период се определя като разлика между прогнозно произведена електрическа енергия и електрическа енергия за собствени нужди. Диференцира се по видове:

6.1. комбинирана електрическа енергия от ВЕКП;

6.2. електрическа енергия без постигнати показатели за ВЕКП;

6.3. некомбинирана електрическа енергия, гарантираща експлоатационната надежност на съоръженията в централата, определят се съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ;

7. Признати от комисията топлинни мощности по топлоносители $M_{\text{приз,гв}}$ и $M_{\text{приз,вп}}$, MW.

7.1. За дружества, извършващи едновременно производство и пренос на топлинна енергия:

- извършва се анализ на динамиката на промяната на сумарната величина на договорените мощности между топлопреносното предприятие и потребителите на гореща вода и максималните стойности на консумацията на водна пара от договорите с потребителите на водна пара за последните три години;

- извършва се анализ на динамиката на промяната на максималната консумация на топлинна енергия по топлоносители, измерена на изход централа, която се доказва чрез показанията на приборите за измерване в продължение на минимум един час в MW за последните три години;

- извършва се анализ на сумарната величина на инсталираните мощности на топлинна енергия по топлоносители в централата, техническото им състояние, възможностите им за резервиране;

- комисията “признава” на производителя топлинната мощност по топлоносители в производството, която едновременно се използва и покрива максималната консумация на топлинна енергия в MW.

7.2. За предприятия, които не извършват пренос и продават цялото отпуснато количество топлинна енергия на пряко присъединени потребители, за собствено потребление и/или на топлопреносно предприятие, признатата мощност представлява сумата от договорените в договорите за продажба мощности.

8. Гориво за производство B , $t_{y.g.}$ (MWh) - общото изразходвано гориво от различни видове, превърнато към калоричността на условното гориво и като топлина на горивата в MWh. Представлява сума от изразходваните горива на всички видове инсталации.

9. Гориво за производство в енергийната част B , $t_{y.g. \text{ен.ч.}}$ - изразходваното гориво в енергийната част от различни видове, превърнато към калоричността на условното гориво и като топлина на горивата в MWh. Представлява сума от изразходваните горива на всички видове инсталации за комбинирано производство.

10. Горива за производство - видове (knm^3 , t) - посочват се фактическите количества на изразходваните натурални горива за отчетния период и прогноза, пресметната на база производствената програма и енергийните ефективности на всяка инсталация. За целите на ценовото регулиране, признатите от комисията количества горива за новия ценови период не трябва да водят до влошаване на общата, електрическата и топлинната ефективности, изчислени съгласно Наредба № РД-16-267 за отчетния период, с изключение на случаите на обоснована от дружеството технологична

промяна на режима на производство.

11. Калоричност на горивата Q , kcal/knm³, kcal/kg - посочва се стойността, определена чрез осредняване на данните от сертификатите или фактичската стойност на изгорените горива.

12. Цени на горивата (среднопретеглени) Π , лв./knm³, лв./t, без ДДС - посочват се среднопретеглените цени на горивата през разглеждания период.

13. Обща, електрическа и топлинна ефективности изчислени съгласно Наредба № РД-16-267.

14. Специфични разходи на условно гориво:

а) за електрическа енергия, g/kWh:

- за кондензационни централи - цялото изразходвано условно гориво през разглеждания период, разделено на брутното електропроизводство;

- за топлофикационни централи в инсталациите за комбинирано производство - разделеното чрез коефициента на разпределение изразходвано условно гориво през разглеждания период за производство на електрическа енергия, разделено на брутното електропроизводство;

б) за топлинна енергия, kg/MWh:

- за отоплителни централи - цялото изразходвано условно гориво през разглеждания период, разделено на отпуснатата топлинна енергия към преноса на изход централа;

- за топлофикационни централи (ТЕЦ):

1. в инсталациите за комбинирано производство - разделеното чрез коефициента на разпределение изразходвано условно гориво през разглеждания период за производство на топлинна енергия, разделено на произведената топлинна енергия от съоръженията .

2. в инсталациите за разделно производство (ВК и ППК) - цялото изразходвано условно гориво през разглеждания период, разделено на произведената топлинна енергия от съоръженията.

15. Общо за ТЕЦ сумата от разделеното чрез коефициента на разпределение изразходвано условно гориво през разглеждания период за производство на топлинна енергия в инсталациите за комбинирано производство и цялото изразходвано условно гориво през разглеждания период за производство на топлинна енергия от ВК и ППК, разделено на отпуснатата топлинна енергия към преноса на изход централа.

16. Необходими приходи за производство на електрическа енергия - изчисляват се като сума от променливите разходи, постоянните разходи и възвръщаемостта на капитала за електрическа енергия.

17. Индивидуална стойност на електрическата енергия от инсталации за комбинирано производство, лв./MWh - изчислява се, като необходимите приходи за производство на електрическа енергия се разделят на количеството продадена електрическа енергия:

$$\Pi_{\text{инд ел}} = \Pi_{\text{ел}} / E_{\text{продадена}}.$$

18. Преференциална цена на електрическа енергия, лв./MWh – индивидуалната стойност на електрическата енергия, определена от комисията.

19. Цена на комбинирана електрическа енергия, лв./MWh - равна на прогнозната пазарна цена за производителите на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

20. Цена на некомбинираната електрическа енергия, гарантираща надеждната експлоатация – равна на прогнозната пазарна цена за производителите на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

21. Приходи от електрическа енергия, хил. лв. - приходите, които са получени или следва да се получат от продажбата на прогнозното количество електрическата енергия, по видове и съответни цени.

22. Необходими годишни приходи за топлинна енергия, хил. лв. - получават се,

като от необходимите приходи на енергийното предприятие от производството се извадят необходимите годишни приходи за електрическа енергия:

$$\text{НП}_T = \text{НП}_{\text{пр}} - \text{НП}_{\text{ел.}}$$

Представяват сума от променливи разходи, постоянни разходи и възвръщаемост на капитала за топлинна енергия.

23. Необходими годишни приходи за топлинна енергия, хил. лв. – получават, като от необходимите приходи на енергийното предприятие от производството се извадят приходите от електрическа енергия:

$$\text{НП}_T = \text{НП}_{\text{пр}} - \text{Прих}_{\text{ел.}}$$

Представяват сума от променливи разходи, постоянни разходи и възвръщаемост на капитала за топлинна енергия.

24. Променливи разходи за производство на топлинна енергия, хил. лв. - получават се, като необходимите приходи за топлинна енергия се умножат по отношението на променливите разходи към необходимите приходи в цялото производство.

25. Сума от УПР и В за производство на топлинна енергия, хил. лв. - това са разходите, които се получават, като от необходимите приходи за топлинна енергия се изваждат променливите разходи за топлинна енергия. Представяват сумата от постоянните разходи и възвръщаемостта на капитала за топлинна енергия.

26. Променливи разходи за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода, хил. лв. - част от променливите разходи за топлинна енергия, получена като произведение на променливите разходи за производство на топлинна енергия и коефициента на разходите, определен в справка № 6.

27. Променливи разходи за производство на топлинна енергия с топлоносител водна пара, хил. лв. - това са разходите, които се получават, като от променливите разходи за топлинна енергия се изваждат променливите разходи за топлинна енергия с гореща вода.

28. Производствена цена на топлинната енергия $C_{\text{пр}}$ - представлява отношението на необходимите приходи за производство на топлинна енергия и топлинната енергия, отпусната към преноса.

29. Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода.

30. Производствена цена на топлинната енергия с водна пара.

Забележка:

Основен показател за правилното спазване на методологията на разпределяне на разходите между електрическата и топлинната енергия е отношението на цените на топлинната към електрическата енергия от производството. Сравнението на този показател за отделното дружество със средния за всички дружества е критерий за оценка на нивото на цените.

Раздел II

„ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА”

В справката се изчисляват цените, по които топлопреносното предприятие продава топлинна енергия на потребителите, като са посочени количествата топлинна енергия, с топлоносители гореща вода и водна пара за разпределение (продажба), технологичните разходи по преноса и топлинната енергия отпусната от производството към преноса.

1. Топлинна енергия за разпределение:

- за гореща вода - сумарната стойност на индивидуалните показания на всички топломери в отоплявания район – битови и стопански, намалени с технологични разходи на топлинна енергия в абонатните станции, собственост на преносното предприятие (продадената топлинна енергия на потребителите), а прогнозните количества съобразно маркетингови проучвания за необходимостта от топлинна енергия с гореща вода;

- за водна пара - топлинната енергия, отчетена на границата на собственост между

производителя или преносното предприятие и потребителя), а прогнозните количества съобразно със сключените договори и спецификации към тях.

2. Технологични разходи по преноса – отчетените се получават като разлика между отпуснатата топлинна енергия към преноса и топлинната енергия за разпределение (продажба), а прогнозните - на база отчетен период, съобразени с производствената и инвестиционна програми, както и развитието на мрежите. За целите на ценовото регулиране, в признатите от комисията технологични разходи по преноса могат да се включат показатели на разхода (MWh и %), в резултат на сравнителни анализи за нивото му, както и използването на експертна оценка за неговото изменение през новия ценови период, в резултат от извършените и предстоящите за извършване инвестиции в топлопреносната мрежа.

3. Отпусната топлинна енергия към преноса - количеството топлинна енергия (с гореща вода и водна пара), отчетена на границата на собственост на базата на средства за търговско измерване (продадената топлинна енергия от топлоизточника на преноса и пряко присъединени потребители).

4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода – получава се, като необходимите приходи за производство на топлинна енергия с гореща вода плюс необходимите приходи за пренос на топлинна енергия с гореща вода се разделят на количеството топлинна енергия с гореща вода за разпределение (продажба):

$$Ц_{гв} = (НП_{\text{произ}}^{гв} + НП_{\text{пренос}}^{гв}) / Q_p^{гв}, \text{ лв./MWh.}$$

5. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара – необходимите приходи за производство на топлинна енергия с водна пара, разделени на количеството топлинна енергия с водна пара за разпределение (продажба):

$$Ц_{вп} = (НП_{\text{произ}}^{вп}) / Q_p^{вп}, \text{ лв./MWh.}$$

Забележки:

1. Количеството продадена топлинна енергия с топлоносител водна пара е разликата между подадената към консуматора топлинна енергия с топлоносител водна пара и върнатата от консуматора топлинна енергия с кондензата.

2. При ценообразуването приходите от топлоносител се изваждат от разходите на дружеството.

Раздел III

„ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА РАЗХОДИТЕ”

В справката се изчисляват коефициентите за разпределяне на отделните групи и видове разходи по продукти на производството.

1. Произведена прегрята пара от парогенераторите $D_{пп}$ - количеството на прегрятата пара, произведено от отделния парогенератор през отчетния период, която се определя по коригираните показания на разходомерите. Общо за централата $D_{пп}$ се определя като сума от количеството прегрята пара, произведена от всички парогенератори, а прогнозната според необходимостта от топлинна енергия, гарантираща надеждната експлоатация на съоръженията.

2. Енталпия на прегрята пара $h_{пп}$ - определя се за средните през отчетния период температура и налягане на прегрятата пара.

3. Разход на питателната вода $G_{пв}$ - количеството питателна вода, подадено към отделния парогенератор през отчетния период; определя се по показанията на разходомера на вход. Общо за централата $G_{пв}$ се определя като сума от количествата питателна вода, подадена към всички парогенератори, а прогнозния съгласно прогнозното количество прегрята пара.

4. Средна температура на питателна вода $t_{пв}$ – среднопретеглената температура на

питателната вода за отчетния период.

5. Енталпия на питателна вода $h_{пв}$ - определя се за средните през отчетния период температура и налягане на питателната вода.

6. Произведена топлинна енергия от енергийни парогенератори - бруто Q_k - количеството топлинна енергия, произведено от отделния парогенератор през отчетния период; определя се по следната формула:

$$Q_k = (D_{пп} \cdot h_{пп} - D_{пв} \cdot h_{пв}) / 3600, \text{ MWh.}$$

Количеството топлинна енергия от всички парогенератори се сумира за отчетния период, за да се получи общо за централата, а прогнозното количество се пресмята съответно с прогнозното количество прегрята пара.

7. Средно претеглено КПД на парогенераторите.

8. Коефициент на загубите на топлина η - с този коефициент се отчитат загубите на топлинна енергия в топлинната схема на електроцентралата. Определя се от графична зависимост, ако има такава, построена за конкретна топлинна схема.

В противен случай може да се възприеме един от следните начини:

- $\eta = Q_0 \cdot 3600 / [Q_k - (D_{роу} \cdot (h_{роу} - h_{пв}))];$

- нормативно за топлофикационни централи $\eta = 0,98-0,99$.

9. Коефициент за разпределяне на горивото при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в енергийната част на централата - $K_{ел.}^{КПД}$ се определя, както следва:

- За топлофикационни централи – стойност на електрическата ефективност за регулаторни цели за съответния ценови период;
- За дружества с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в промишлеността (заводски централи), в здравеопазването и в селското стопанство – стойността по паспортни данни или средната стойност на електрическата ефективност по отчетни данни за изминалата календарна година, по данни от издадените сертификати за произход на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство, коригирани със загубите по електрическата мрежа и влиянието на климатичните условия.

10. Топлинна енергия за електроенергия $Q_{ел}$ - това е количеството топлинна енергия, използвана за производство на електрическа енергия.

$$Q_{ел} = Q_{екв. г. ен.ч} * K_p^{ен.ч}$$

11. Условно гориво за производство на електрическа енергия, $t_{у.г.}$.

12. Условно гориво за производство на топлинна енергия, $t_{у.г.}$.

13. Коефициент на разпределение на УПР за производство.

14. Разход на остра пара на турбините, t/h .

15. Енталпия на остра пара на турбините, kJ/kg .

16. Разход на пара от промишления пароотбор на турбините $D_{ппо}$ - определя се по показанията на разходомерите, монтирани на промишления пароотбор на турбините.

17. Енталпия на пара от промишления пароотбор на турбините $h_{ппо}$ - определя се по данните за налягането и температурата на парата в промишления пароотбор.

18. Разход на пара на изхода от РОУ $D_{роу}$ - определя се по показанията на разходомерите или чрез баланса на РОУ.

19. Енталпия на пара на изхода от РОУ $h_{роу}$ - определя се по налягането и температурата на парата след РОУ.

20. Количество купена електрическа енергия:

- за топлоизточника;

- за преноса.

21. Разход на пара от промишлен парен котел $D_{пк}$ - определя се по показанията на разходомера.

22. Енталпия на пара от промишлен парен котел $h_{пк}$ - определя се по налягането и

температурата на парата.

23. Разход на върнат кондензат от консуматорите $G_{вр.к}$ - количеството върнат кондензат, който отговаря на определените изисквания за повторно използване в цикъла и се отчита на границата на собственост. Когато не отговаря на тези определени изисквания, той се счита за невърнат.

24. Енталпия на върнат кондензат от консуматорите $h_{вр.к}$ - определя се по налягането и температурата на кондензата.

25. Количество на добавъчната вода за цикъла $G_{хов}$ - това е количеството добавъчна вода, която е обезсолена, за компенсиране на невърнатия кондензат от консуматорите, загубите на пара и кондензат в цикъла. Измерва се чрез разходомер или водомер, монтиран след ХВО и изпарителите или пред деаераторите в турбинен цех, а при наличие на резервоари за запасен кондензат - и по баланс на тях.

26. Енталпия на добавъчната вода $h_{хов}$ - определя се по температурата на добавъчната вода от водоизточника.

27. Общ разход на мрежова вода в централата, m^3 .

28. Общ разход на добавъчна вода към топлопреносната мрежа, m^3 .

29. Отпусната топлинна енергия с добавъчната вода (подпитката).

Със заявленията се представя и следната информация:

1. Спецификация за месечни и годишни данни за прогнозни натурални показатели и съоръженията за производство (топлинна енергия и електрическа енергия за реализация, пренос и производство, както и необходимите горива за производство).

2. Паспортни данни на основни съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия (инсталации за комбинирано производство).

3. Паспортни данни на основни съоръжения за производство на топлинна енергия (водогрейни котли и промишлени парни котли).

Забележки:

1. В електронния формат на справките клетките, в които има заложи формули, са оцветени в бял цвят и не се попълват.

2. Централите без производство на електрическа енергия попълват само наличните позиции от справките и образуват цени, като всички разходи в производството се разпределят към топлинната енергия.

3. Приходите от присъединяване, услуги и невърнат топлоносител се изваждат от необходимите годишни приходи на съответното предприятие при определяне на цената на топлинната енергия.

4. Приложенията с електронните таблици към Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала” могат да се намерят на страницата на КЕВР в интернет на адрес: www.dker.bg

ГЛАВА ЧЕТВЪРТА ОБРАЗУВАНЕ НА ЦЕНИТЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ

АЛГОРИТЪМ ЗА ИЗЧИСЛЕНИЕ

1. Цени, по които производителите продават топлинна енергия

1. Определяне на необходимите годишни приходи за производство на топлинна енергия $НП_{(ен)}$ по следната формула: $НП_{(ен)} = Р_{(ен)} + В_{(ен)}$, където:

$НП_{(ен)}$ са необходимите годишни приходи за производство на топлинна енергия, хил. лв.;

$Р_{(ен)}$ - признатите годишни разходи за производство на топлинна енергия, хил. лв.;

$В_{(ен)}$ е възвръщаемостта за производство на топлинна енергия, хил. лв.

1.1. Определяне на признатите годишни разходи за производство на топлинна

енергия $P_{(ep)}$ по следната формула:

$$P_{(ep)} = P_{упр} + P_{пр},$$

където:

$P_{(ep)}$ са признатите годишни разходи за производство на топлинна енергия, хил. лв.;

$P_{упр}$ - признатите годишни условно-постоянни разходи за производство на топлинна енергия, хил. лв.;

$P_{пр}$ - признатите годишни променливи разходи за производство на топлинна енергия, хил. лв.

1.2. Определяне на възвръщаемостта за производство на топлинна енергия $V_{(ep)}$ по следната формула:

$$V_{(ep)} = РБА_{(ep)} \cdot НВ,$$

където:

$V_{(ep)}$ е възвръщаемостта за производство на топлинна енергия, хил. лв.;

$РБА_{(ep)}$ - регулаторната база на активите за производство на топлинна енергия, хил. лв.;

$НВ$ - нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане.

1.2.1. Определяне на призната от комисията топлинна мощност на производителя $M_{приз}$, MW.

- извършва се анализ на динамиката на промяна на максималната консумация на топлинна енергия по топлоносители, измерена на изход централа, която се доказва чрез показанията на приборите за измерване в продължение на минимум един час в MW за последните три години;

- извършва се анализ на сумарната величина на инсталираните мощности на топлинна енергия по топлоносители в централата и техническото им състояние;

- комисията признава на производителя топлинната мощност по топлоносители в производството, която едновременно се използва и покрива максималната консумация на топлинна енергия в MW.

1.2.2. Определяне на регулаторната база на активите $РБА$ по следната формула:

$$РБА_{(ep)} = A - \Phi - A_m + OK,$$

където:

$РБА_{(ep)}$ е регулаторната база на активите за енергийното производство, хил. лв.;

A - признатата отчетна стойност на активите, които се използват и имат полезен живот;

Φ - стойността на активите, които са придобити по безвъзмезден начин;

A_m - амортизацията за периода на използване на активите за извършване на лицензионната дейност;

OK - необходимият оборотен капитал.

Забележка:

Признатата стойност на активите A , които се използват и имат полезен живот, се определя в зависимост от стойността на призната от комисията топлинна мощност на производителя $M_{приз}$, MW.

1.2.3. Определяне на нормата на възвръщаемост на капитала за енергийното предприятие $НВ$ по формула в т. 35, на раздел трети в глава втора от настоящите указания.

2. Определяне на еднокомпонентна цена на топлинната енергия $\Pi_{(те)}$ от енергийното производство по следната формула:

$$\Pi_{(те)} = НП_{(ep)} \cdot 1000 / Q_{отп,пр},$$

където:

$\Pi_{(те)}$ е цената на топлинната енергия от енергийното производство, лв. MWh;

$НП_{(ep)}$ са необходимите годишни приходи за производство на топлинна енергия, хил. лв.;

$Q_{отп,пр}$ е количеството топлинна енергия, отпуснато към преноса, MWh.

3. Определяне на месечната сума (плащане) за топлинна енергия по еднокомпонентна цена $SUM_{мес}$ от енергийното производство по следната формула: $SUM_{мес} = C_{(те)} \cdot Q_{отп,пр}$, където: $SUM_{мес}$ е месечната сума (плащането) за топлинна енергия по еднокомпонентна цена от енергийното производство, лв.; $C_{(те)}$ - цената на топлинната енергия от енергийното производство, лв./MWh; $Q_{отп,пр}$ - количеството топлинна енергия, отпуснато към преноса за месеца, MWh.

II. Цени, по които топлопреносните предприятия продават топлинна енергия на потребителите

Повтарят се пресмятанията по т. 1 за топлопреносното предприятие.

ГЛАВА ПЕТА

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ И ПРОИЗВОДИТЕЛИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ КЪМ ТОПЛОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

1. Цената за присъединяване на потребители към топлопреносната мрежа се образува на базата на дейностите, свързани с непосредственото присъединяване на нови потребители в съответствие с изискванията на наредбата по чл. 125, ал. 3 от ЗЕ и определени от комисията човекочасове за извършване им, диференцирани в зависимост от мощността на присъединяваната абонатна станция и вида на топлоносителя. В електронния модел справките са подредени в следната последователност:

- справка № 1 „Часови ставки“;
- справка № 2 „Потребители на топлинна енергия с гореща вода“;
- справка № 3 „Потребители на топлинна енергия с водна пара“.

СПРАВКА № 1

„ЧАСОВИ СТАВКИ“

Посочват се часовите ставки на участниците в процеса по присъединяване на нови потребители. Топлопреносните предприятия представят индивидуалните часови ставки на участниците в процеса по присъединяване. Индивидуалната часова ставка се изчислява в зависимост от разхода за заплата, разходите за социално и здравно осигуряване на енергийното предприятие.

СПРАВКА № 2

„ПОТРЕБИТЕЛИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ГОРЕЩА ВОДА“

Справката съдържа необходимите човекочасове за дейностите по присъединяване на потребители на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и цените за присъединяване, диференцирани по мощност.

СПРАВКА № 3

„ПОТРЕБИТЕЛИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ВОДНА ПАРА“

Справката съдържа необходимите човекочасове за дейностите по присъединяване на потребители на топлинна енергия с топлоносител водна пара и цените за присъединяване, диференцирани по мощност.

2. Цената за присъединяване на производители към топлопреносната мрежа се образува на базата на дейностите и разходите на топлопреносните предприятия за подготовка и включване на съоръженията на производителите към мрежите, в

съответствие с изискванията на наредбата по чл. 125, ал. 3 от ЗЕ.

Забележка:

Приложенията с електронните таблици към Определянето на цени за присъединяване на потребители и производители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа, могат да се намерят на страницата на КЕВР в интернет на адрес: www.dker.bg

Настоящите Указания са приети с протоколно Решение № 116 от 26.06.2018 г. по т. 1 на КЕВР и отменят Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с протоколно Решение № 95 от 25.05.2015 г. по т. 8 на КЕВР.

3. Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и справките към тях да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова - за и 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.2. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ-Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „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; и доклад с вх. № Е-Дк-550 от 21.06.2018 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. бр. 105 от 30.12.2016 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. 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.

С нея се постига синхронизиране с настъпилите промени в ЗЕ и се премахват несъответствията между законова и подзаконова нормативна уредба, с което се осигурява законосъобразност, обосноваост и обективност. Като отчита йерархията на правните актове, съгласно която законите имат по-висша юридическа сила пред наредбите, то до влизането в сила на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР изпълняваше разпоредбите на ЗЕ относно издаването и прехвърлянето на сертификатите за произход на електрическа енергия за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г., 02/2017 г., 03/2017 г., 04/2017 г., 05/2017 г., 06/2017 г. и 07/2017 г. До утвърждаване на нов образец на заявление, съгласно Наредба № 7 от 19.07.2017 г., заявленията се приемат за редовни, въпреки че са подадени по образца от отменената наредба. Горното не е в противоречие със ЗЕ, тъй като реквизитите на сертификатите и съдържанието на техния регистър, са уредени в разпоредбите на горесцитирания закон.

Преценката за ефективността на инсталациите за когенерация, в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация, което е определящият фактор дали тя покрива изискванията за високоефективно производство на електрическа енергия, се извършва по реда на наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.),

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

Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ и във връзка с §21 от Преходни и заключителни разпоредби към закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ПЗРЗИДЗЕ), от 1.01.2016 г. Комисията издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Комисията издава сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя,

ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

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

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

Съгласно чл. 4, ал. 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., които са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“. Същите следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия, след **месец юни 2016 г.**

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

Съгласно нововъведения чл. 163б от ЗЕ (ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.), сертификатът за произход е **електронен документ**, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата** и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3;

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

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

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

10. вида на националната схема за подпомагане;

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

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Те са следните:

• **Дружества и/или централи с ДВГ/ГТ:**

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

21. „Оранжеви – Петров дол“ ООД;
22. „Инертстрой-Калето“ АД;
- **Дружества и/или централи с ТГ/КПЦ:**
23. „Топлофикация-Перник“ АД;
24. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
25. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
26. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“;
27. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
29. „Брикел“ ЕАД;
29. „Топлофикация-Сливен“ АД;
30. „Топлофикация-Русе“ ЕАД;
31. „Солвей Соди“ АД;

В КЕВР са получени следните писма, с които дружествата са декларирали, че **няма да подават заявления** за сертификати относно разглеждания период: съответно на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-14-41-8 от 07.06.2018 г., както и съобщения по електронната поща от: „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, получено на 07.06.2018 г.; „З-Пауър“ ООД, получено на 08.06.2018 г.; „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД, получено на 13.06.2018 г.

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

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

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1** от **08.06.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.** отбелязана в заявлението като:

– произведена по комбиниран начин: 780,300 MWh в т.ч. 755,824 MWh изнесена електрическа енергия (по електромер) и 723,070 MWh продадена електрическа енергия преди сетълмент.

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 „BHKW 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	34 313 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,81%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,72%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	755,824	няма	755,824	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **24,476 MWh**;
 - закупена ЕЕ за ТЕЦ = 4,300 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,888 – отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;
- 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	769,000	769,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	780,300	780,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1893,688	1893,688	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **745,000 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 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:

$780,300 \text{ MWh} - 24,476 \text{ MWh} = 755,824 \text{ MWh}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **780,300 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 **780,300 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **755,824 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕР мрежа	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
04/2018	1235,620	0	няма	няма	няма	няма	1235,620	1235,928	1235	0,928
05/2018	755,824	0	няма	няма	няма	няма	755,824	756,752	756	0,752

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати** на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **756 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжеви Кресна“, да бъдат издадени **756 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ да бъдат прехвърлени **756 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**

2. „МБАЛ – Търговище“ АД

„МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ТЪРГОВИЩЕ“ АД (,МБАЛ – Търговище“ АД), със седалище и адрес на управление: Република България,

област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с **ЕИК 125501290**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3** от **11.06.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

– произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 19,668 \text{ MWh}$;

– продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 10,518 \text{ MWh}$;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 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	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	88,37%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10,518	няма	10,518	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 9,150 MWh;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

електрическа енергия:

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,888 отговаря** Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39,230	39,230	–	–
Електрическа енергия	MWh	19,668	19,668	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66,653	66,653	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **39,230 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:

19,668 MWh – 9,150 MWh = **10,518 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 **19,668 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19,668 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10,518 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	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
04/2018	10,059	0	няма	няма	няма	няма	10,059	10,329	10	0,329
05/2018	10,518	0	няма	няма	няма	няма	10,518	10,847	10	0,847

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената

нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **10 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ-Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 10 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 10 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4 от 08.06.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– нетна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, за което се иска издаване на сертификат: **723,994 MWh;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;

– електрическа ефективност 43,0%;

– топлинна ефективност 42,6%;

– обща ефективност 85,6%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,52%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,09%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	723,994	няма	723,994	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 = 48,406 MWh;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0,626 MWh;

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

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

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

• 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	743,000	743,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	772,400	772,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1980,455	1980,455	–	–

• Потребена топлинна енергия: **67,812 MWh**.

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

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

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

$772,400 \text{ MWh} - 48,406 \text{ MWh} = 723,994 \text{ MWh}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **772,400 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 **772,400 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **723,994 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	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
04/2018	1383,202	0	няма	няма	няма	няма	1383,202	1383,850	1383	0,850
05/2018	723,994	0	няма	няма	няма	няма	723,994	724,844	724	0,844

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **724 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 724 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 724 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **13.06.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 3174,200 MWh;
- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 2973,66475 MWh (измерени с уред за търговско мерене на ЕРД – от двустранен протокол);

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 350 kJ/nm ³	34 350 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,55°C	18,55°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,48%	48,48%
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 $\eta_{\text{общо}}$	83,13%	78,85%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,30%	19,03%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2973,665	няма	2973,665	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 = **200,535 MWh**;
- закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,790 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{сн тец}} = 201,325 \text{ MWh}$.

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **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	2405,565	2405,565	–	–
Електрическа енергия	MWh	2042,900	2042,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5351,258	5351,258	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1233,435	1233,435	–	–
Електрическа енергия	MWh	1131,300	1131,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2999,027	2999,027	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3639,000	3639,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3174,200	3174,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8350,286	8350,286	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1468,101 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 685,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$3174,200 \text{ MWh} - 200,535 \text{ MWh} = \mathbf{2973,665 \text{ MWh}}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3174,200 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3174,200 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2973,665 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	2872,856	0	няма	няма	няма	няма	2872,856	2873,520	2873	0,520
05/2018	2973,665	0	няма	няма	няма	няма	2973,665	2974,185	2974	0,185

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната**

мрежа, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **2974 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **2974 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **2974 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**

5. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-40 от 13.06.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1348,200 MWh**;
- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1259,649 MWh** (измерени с уред за търговско мерене на ЕРД – от двустранен протокол).

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност **2,004 MW_e**;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците **1,850 MW_t**;
 - електрическа ефективност **43,50%**;
 - топлинна ефективност **41,60%**;
 - обща ефективност **85,1%**.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

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

Долна раб. калоричност на горивото	34 340 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,55°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,64%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,77%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1259,649	няма	1259,649	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **88,551 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 89,020 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,465 \text{ MWh}$.

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

– подавана към мрежата с напрежение 10 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918** – отговаря на Регламента;

– 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	1048,000	1048,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1348,200	1348,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3081,101	3081,101	–	–

• Потребена топлинна енергия: **355,226 MWh**.

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

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

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

$1348,200 \text{ MWh} - 88,551 \text{ MWh} = \mathbf{1259,649 \text{ MWh}}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1348,200 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ

– Наредба № РД-16-267, е в размер на **1348,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1259,649 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	1202,072	0	няма	няма	няма	няма	1202,072	1202,426	1202	0,426
05/2018	1259,649	0	няма	няма	няма	няма	1259,649	1260,075	1260	0,075

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **1260 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1260 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 1260 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

6. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6** от **14.06.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, за количество в размер на **1852,914 MWh**, като изрично е записано, че това е „**тотална**“ електрическа енергия.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,1%;
 - топлинна ефективност 40,9%;
 - обща ефективност 81,0%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,51%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,20%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1842,839	няма	1842,839	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 = **10.075 MWh**;
 - закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 105,262 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- 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	2365,000	2365,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1852,914	1852,914	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5585,674	5585,674	–	–

- Потребена топлинна енергия: **310,608 MWh**.

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

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

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

$1852,914 \text{ MWh} - 10.075 \text{ MWh} = 1842,839 \text{ MWh}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1852,914 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 **1852,914 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1842,839 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	1725,770	0	няма	няма	няма	няма	1725,770	1725,802	1725	0,802
05/2018	1842,839	0	няма	няма	няма	няма	1842,839	1843,641	1843	0,641

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **1843 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1843 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 1843 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

7. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД (правоприемник чрез сливане с бившето „Унибел“ АД, считано от 28.06.2016 г.) със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ №

101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на § 1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8 от 11.06.2018 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **672,876 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **673 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **673 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 инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,66%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,18%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,14%

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

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

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	672,876	няма	672,876	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 = 32,199 MWh;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - 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	752,301	752,301	–	–
Електрическа енергия	MWh	705,075	705,075	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1938,558	1938,558	–	–

- Потребена топлинна енергия: **752,301 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{пгк}} = 417,740 \text{ MWh}$);
- След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.**

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

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

$705,075 \text{ MWh} - 32,199 \text{ MWh} = \mathbf{672,876 \text{ MWh}}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **705,075 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 **705,075 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **672,876 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 ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от	Подаде-ната плюс	Издаде-ни серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подаде-ната плюс	Издаде-ни серти-	Дробен остатък за следващ

		при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕП мрежа	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕР мрежа	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	551,592	0	няма	няма	няма	няма	551,592	552,368	552	0,368
05/2018	672,876	0	няма	няма	няма	няма	672,876	673,244	673	0,244

• От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец май 2018 г. са в размер на **673 бр.**

• Дружеството е поискало в пълния си размер от **673 бр.** издадените сертификати да бъдат **прехвърлени** на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 673 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 673 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

8. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **18.06.2018 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като: – количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 328,000 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,495 MW_e**;

• В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENbacher – Австрия. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;

– електрическа ефективност 38%;

– топлинна ефективност 50%;

– обща ефективност 88%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,05%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,02%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,36%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	295,201	няма	295,201	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 = **33,099 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

• 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	431,000	431,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	328,300	328,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	937,132	937,132	–	–

• Потребена топлинна енергия: **210,000 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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

328,300 MWh – 33,099 MWh = **295,201 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 **328,300 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **328,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **295,201 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	321,487	0	няма	няма	няма	няма	321,487	321,682	321	0,168
05/2018	295,201	0	няма	няма	няма	няма	295,201	295,369	295	0,369

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец май 2018 г. са в размер на **295 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 295 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 295 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

9. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21 от 12.06.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

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

показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 9329,202 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за НЕК ЕАД: 9329 бр.;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За НЕК ЕАД: цялото количество издадени сертификати за произход за м. май 2018 г. – 9329 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

– номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;

– електрическа ефективност 37,45%;

– топлинна ефективност 45,75%;

– обща ефективност 83,20%.

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

– номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;

– електрическа ефективност 37,13%;

– топлинна ефективност 45,03%;

– обща ефективност 82,16%.

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

– номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;

– електрическа ефективност 37,01%;

– топлинна ефективност 44,79%;

– обща ефективност 81,8%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³	34 342 kJ/nm ³	34 342 kJ/nm ³	34 342 kJ/nm ³	34 342 kJ/nm ³	34 342 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	18,4°C	18,4°C	18,4°C	18,4°C	18,4°C	18,4°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	50,07%	50,07%	50,07%	50,07%	50,07%	50,07%
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 $\eta_{\text{общо}}$	78,48%	78,14%	78,45%	77,21%	78,70%	79,97%
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	18,39%	17,30%	17,85%	16,43%	16,87%	19,21%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9329,202	9329,202	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 = **427,698 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,004 MWh;

– $E_{\text{снТЕЦ}}$ – 308,957 MWh;

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

– подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – **0,963 отговаря** на Регламента;

– 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	1709,380	1709,380	–	–
Електрическа енергия	MWh	1764,000	1764,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4425,695	4425,695	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1727,650	1727,650	–	–
Електрическа енергия	MWh	1676,600	1676,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4356,620	4356,620	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1633,640	1633,640	–	–
Електрическа енергия	MWh	1615,000	1615,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4141,122	4141,122	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1535,400	1535,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1503,100	1503,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3935,268	3935,268	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1846,380	1846,380	–	–
Електрическа енергия	MWh	1644,500	1644,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4435,817	4435,817	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1600,090	1600,090	–	–
Електрическа енергия	MWh	1553,700	1553,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3943,768	3943,768	–	–

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

Полезна топлинна енергия	MWh	10 052,540	10 052,540	–	–
Електрическа енергия	MWh	9756,900	9756,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	25 238,290	25 238,290	–	–

• Потребена топлинна енергия: **6142,799 MWh**.

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

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

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

9756,900 MWh – 427,698 MWh = **9329,202 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9756,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9756,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9329,202 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	9092,184	0	9092,184	9092,188	9092	0,188	няма	няма	няма	няма
05/2018	9329,202	0	9329,202	9329,390	9329	0,390	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец май 2018 г. са в размер на **9329 бр.**

• Дружеството е поискало в пълния си размер от **9329 бр.** издадените сертификати да бъдат **прехвърлени** на „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за

централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 9329 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 9329 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

10. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26 от 13.06.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **3978,923 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Варна“ ЕАД – **3979 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „Енерго-Про Варна“ ЕАД – **3979 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

- електрическа ефективност 42,80 %;

- топлинна ефективност 42,70 %;

- обща ефективност 85,50 %;

- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с

вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,440 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³	34 342 kJ/nm ³	34 342 kJ/nm ³	34 342 kJ/nm ³	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,6°C	18,6°C	18,6°C	18,6°C	18,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,67%	49,67%	49,67%	49,67%	49,67%
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 $\eta_{\text{общо}}$	78,98%	79,41%	78,78%	80,43%	78,86%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,84%	20,65%	20,24%	21,47%	19,72%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3978,923	няма	3978,923	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 = **140,177 MWh**

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,867 \text{ MWh}$.

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и 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	383,000	383,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	411,100	411,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1005,457	1005,457	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	142,000	142,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	144,500	144,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	360,804	360,804	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1569,200	1569,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1628,300	1628,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4058,605	4058,605	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1794,800	1794,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1798,100	1798,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4467,297	4467,297	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	139,000	139,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	137,100	137,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	350,110	350,110	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4028,000	4028,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4119,100	4119,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 242,274	10 242,274	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2036,267 MWh**.

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

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

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

$4119,100 \text{ MWh} - 140,177 \text{ MWh} = \mathbf{3978,923 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4119,100 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4119,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3978,923 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ					
За	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	6181,639	0	няма	няма	няма	няма	6181,639	6182,018	6182	0,018
05/2018	3978,923	0	няма	няма	няма	няма	3978,923	3978,941	3978	0,941

• От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **3978 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 3978 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 3978 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

11. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

„Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, **ЕИК 115033847** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-27 от 13.06.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопереработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.** в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = 309,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 259,301 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 49,699 \text{ MWh}$.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;
- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,86%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,19%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	49,699	няма	49,699	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 = **259,301 MWh**;
- в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството $E_{\text{сн тец}} = 6,000 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на краен снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-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
Полесна топлинна енергия	MWh	371,000	371,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	309,000	309,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	810,860	810,860	–	–

- Потребена топлинна енергия: **554,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 184,000 \text{ MWh}$).

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:

$309,000 \text{ MWh} - 259,301 \text{ MWh} = \mathbf{49,699 \text{ MWh}}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 309,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **309,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **49,699 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	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
04/2018	53,184	0	няма	няма	няма	няма	53,184	53,609	53	0,609
05/2018	49,699	0	няма	няма	няма	няма	49,699	50,308	50	0,308

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец май 2018 г. са в размер на **50 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 50 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 50 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

12. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 08.06.2018 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 „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област

София, за периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.** отбелязана в заявлението като:

– Измерено на изхода от централата и подадено към мрежата на ЧЕЗ, количество нетна електрическа енергия, произведена от ВЕКП на електрическа и топлинна енергия: **1139,000 MWh.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин 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	34 313 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,64%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,76%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,27%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1139,000	няма	1139,000	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 64,000 MWh;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **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	1240,000	1240,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1203,000	1203,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2916,607	2916,607	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1240,000 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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1203,000 \text{ MWh} - 64,000 \text{ MWh} = \mathbf{1139,000 \text{ MWh}}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1203,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1203,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1139,000 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕП мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕР мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	1140,000	0	няма	няма	няма	няма	1140,000	1140,340	1140	0,340
05/2018	1139,000	0	няма	няма	няма	няма	1139,000	1139,340	1139	0,340

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **1139 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 1139 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 1139 бр. –

сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

13. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 12.06.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г. в размер на (записани са няколко количества):

- $E_{\text{бруто}} = 1812,000 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{сн}} = 261,8592 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{нето}} = 1550,1408 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{закупена за ТЕЦ}} = 0,2376 \text{ MWh}$.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-7 и ДВГ-8 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите на **всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-8	ДВГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008	27.02.2008	5.05.2008	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,8°C	20,8°C	20,8°C	20,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,91%	47,91%	47,91%	47,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,35%	78,69%	76,23%	78,62%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,51%	19,80%	17,27%	19,76%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1550,141	1550,141	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 = **261,8592 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,2376 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	559,000	559,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	528,000	528,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1369,816	1369,816	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	332,000	332,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	313,000	313,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	819,715	819,715	–	–
Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	863,000	863,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	817,000	817,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2203,799	2203,799	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	163,000	163,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	154,000	154,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	403,199	403,199	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1917,000	1917,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1812,000	1812,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4796,529	4796,529	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1820,000 MWh**. (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 64,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя

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

$1812,000 \text{ MWh} - 261,859 \text{ MWh} = \mathbf{1550,141 \text{ MWh}}$ – 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-7 и ДВГ-8, 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 **1812,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 ДВГ-7 и ДВГ-8 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 **1812,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1550,141 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	2112,132	0	2112,132	2112,903	2112	0,903	няма	няма	няма	няма
05/2018	1550,141	0	1550,141	1551,044	1551	0,044	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец май 2018 г. са в размер на **1551 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени 1551 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 1551 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

14. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-31 от 15.06.2018 г., с приложения за

издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **452,988 MWh.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е **получена безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата **в размер на 15%, което е 225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe.**
- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
 - обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
 - електрическа ефективност 39,84%;
 - топлинна ефективност 53,93%;
 - обща ефективност 93,77%
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,53%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,88%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	452,988	няма	452,988	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 = **10,140 MWh;**

– няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0 \text{ MWh};$

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 – отговаря** на Регламента;

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

- 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	448,594	448,594	–	–

Електрическа енергия	MWh	463,128	463,128	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1155,848	1155,848	–	–

- Потребена топлинна енергия: **443,609 MWh**.

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

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

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

$463,128 \text{ MWh} - 10,140 \text{ MWh} = \mathbf{452,988 \text{ MWh}}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **463,128 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 **463,128 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **452,988 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	485,193	0	няма	няма	няма	няма	485,193	485,883	485	0,883
05/2018	452,988	0	няма	няма	няма	няма	452,988	453,871	453	0,871

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец май 2018 г. са в размер на **453 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени 453 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 453 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия,

измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

15. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-32 от 15.06.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ за периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г., отбелязана в заявлението като: – количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 49,099 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ е **0,250 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-2, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;
- Когенераторът е със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,10%;
 - топлинна ефективност 48,40%;
 - обща ефективност 85,5%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,34%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27,689	няма	27,689	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 = 21,410 MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	66,284	66,284	–	–
Електрическа енергия	MWh	49,099	49,099	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	136,806	136,806	–	–

• Потребена топлинна енергия: **66,284 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:

$49,099 \text{ MWh} - 21,410 \text{ MWh} = \mathbf{27,689 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **49,099 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **49,099 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **27,689 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период

		от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	50,524	0	няма	няма	няма	няма	50,524	51,293	51	0,293
05/2018	27,689	0	няма	няма	няма	няма	27,689	27,982	27	0,982

• От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **27 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени 27 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 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 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

16. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, **ЕИК 130533432** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-35 от 12.06.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **68,596 MWh.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW_e**;

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

– номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;

– електрическа ефективност 36,80%;

– топлинна ефективност 50,70%;

– обща ефективност 87,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008

Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,27%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,25%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	63,578	няма	63,578	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 = **5,018 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,376 MWh;

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

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

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

• 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	99,100	99,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	68,596	68,596	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	196,715	196,715	–	–

• Потребена топлинна енергия: **72,478 MWh**.

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

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

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

$68,596 \text{ MWh} - 5,018 \text{ MWh} = \mathbf{63,578 \text{ MWh}}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **68,596 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **68,596 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **63,578 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	76,936	0	няма	няма	няма	няма	76,936	77,365	77	0,365
05/2018	63,578	0	няма	няма	няма	няма	63,578	63,943	63	0,943

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **63 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени 63 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 63 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

17. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен 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 **08.06.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 595,200 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 5,508 MWh;
- произведена по комбиниран начин 620,334 MWh;
- собствени нужди на централата – 30,642 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“

ЕАД – **589,692 MWh**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа „Оранжева 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
- 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-2
Вид на инсталацията	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,52%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,30%
Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,85%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	589,692	няма	589,692	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **30,642 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	654,796	654,796	–	–
Електрическа енергия	MWh	620,334	620,334	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1607,889	1607,889	–	–

• Потребена топлинна енергия: **654,796 MWh**.

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

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

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

620,334 – 30,642 MWh = **589,692 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 620,334 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **620,334 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **589,692 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	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
04/2018	1571,880	0	няма	няма	няма	няма	1571,880	1572,214	1572	0,214
05/2018	589,692	0	няма	няма	няма	няма	589,692	589,906	589	0,906

• От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец май 2018 г. са в размер на **589 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **589 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат

прехвърлени 589 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

18. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс-200 дка“

„Оранжеви 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 08.05.2018 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.05.2018 до 31.06.2018 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви 200 дка“, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 2846,080 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 32,056 MWh;
- произведена по комбиниран начин – 2960,537 MWh;
- собствени нужди на централата – 146,513 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – 2814,024 MWh;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжеви 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	34 342 kJ/nm ³	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,8°C	18,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,52%	48,52%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,53%	79,80%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,28%	20,84%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2814,024	няма	2814,024	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 = **146,513 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1780,258	1780,258	–	–
Електрическа енергия	MWh	1870,318	1870,318	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4708,772	4708,772	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1104,643	1104,643	–	–
Електрическа енергия	MWh	1090,219	1090,219	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2750,553	2750,553	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2884,901	2884,901	–	–
Електрическа енергия	MWh	2960,537	2960,537	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7459,325	7459,325	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2884,901 MWh**.

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

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

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

$2960,537 \text{ MWh} - 146,513 \text{ MWh} = 2814,024 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2960,537 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2960,537 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2814,024 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	3115,830	0	няма	няма	няма	няма	3115,830	3116,710	3116	0,710
05/2018	2814,024	0	няма	няма	няма	няма	2814,024	2814,734	2814	0,734

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец май 2018 г. са в размер на **2814 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **2814 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **2814 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**

19. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

„Оранжерии-Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к.

„Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 831915153**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44 от 08.06.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена електрическа енергия по фактури – 397,200 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график – 15,089 MWh;
- произведена електрическа енергия – 420,172 MWh, в т.ч. реално отпусната електрическа енергия към ЕРП – **399,007 MWh**;
- собствени нужди на централата: 21,165 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,46%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,99%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	399,007	няма	399,007	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 = 21,165 MWh;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента ;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- 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	418,930	418,930	–	–
Електрическа енергия	MWh	420,172	420,172	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1075,859	1075,859	–	–

- Потребена топлинна енергия: **418,930 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 3Е, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

420,172 MWh – 21,165 MWh = **399,007 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на 420,172 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **420,172 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **399,007 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от 3Е, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	537,213	0	няма	няма	няма	няма	537,213	537,654	537	0,654
05/2018	399,007	0	няма	няма	няма	няма	399,007	399,661	399	0,661

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **399 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени 399 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 399 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

20. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г. Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39 от 07.06.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **2466,100 MWh.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- Параметрите на инсталация ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

– номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;

– топлинна мощност 3,341 MW_t;

– електрическа ефективност 43,20%;

– топлинна ефективност 43,30%;

– обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,9°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,73%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2272,848	2272,848	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **193,252 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2664,900	2664,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	2466,100	2466,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5916,009	5916,009	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2664,900 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 $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

2466,100 MWh – 193,252 MWh = **2272,848 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 **2466,100 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 **2466,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия,

измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **2272,848 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	4032,100	0	4032,100	4032,797	4032	0,797	няма	няма	няма	няма
05/2018	2272,848	0	2272,848	2273,645	2273	0,645	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец май 2018 г. са в размер на **2273 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 2273 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 2273 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

21. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **15.06.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 439,75155 MWh.

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че 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;

• 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	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,46%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,68%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	418,811	няма	418,811	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 = **20,941 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

– 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	489,600	489,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	439,752	439,752	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1087,494	1087,494	–	–

• Потребена топлинна енергия: **489,600 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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

439,752 MWh – 20,941 MWh = **418,811 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 **439,752 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 **439,752 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **418,811 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	705,005	0	няма	няма	няма	няма	705,005	705,319	705	0,319
05/2018	418,811	0	няма	няма	няма	няма	418,811	419,130	419	0,130

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **419 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 419 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 419 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

22. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-46** от **12.06.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 990,22975 MWh.

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 „Оранжевия 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 42,8 %;

- обща ефективност 86,5 %;

- 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	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,60%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,63%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,38%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	990,230	няма	990,230	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 = **35,340 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

- 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	1039,950	1039,950	–	–
Електрическа енергия	MWh	1025,570	1025,570	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2469,701	2469,701	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1039,950 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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1025,570 \text{ MWh} - 35,340 \text{ MWh} = 990,230 \text{ MWh}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1025,570 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 **1025,570 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **990,230 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	1150,943	0	няма	няма	няма	няма	1150,943	1151,376	1151	0,376
05/2018	990,230	0	няма	няма	няма	няма	990,230	990,606	990	0,606

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **990 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени **990 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **990 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 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

23. „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 08.06.2018 г. и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г., отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 17 052,991 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1867,595 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за НЕК ЕАД: 17 053,479 MWh – 17 053 бр.;

ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД: 1868,306 MWh – 1868 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За НЕК ЕАД: няма записано искане;

За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – няма записано искане.

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

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

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

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация –ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9741 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,72%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,90%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,33%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,54%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 165,803	18 175,296	1990,507	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 = **4936,837 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 281,880 MWh;

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

– подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 951,600	60 624,400	1327,200	–
Електрическа енергия	MWh	25 102,640	23 552,579	–	1550,061
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	112 420,393	105 218,725	1568,794	5632,874

• Потребена топлинна енергия: **44 621,083 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-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:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 23\,552,579 \text{ MWh}$;

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

$23\,552,579 / 25\,102,640 = 0,938251151$ (93,83%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $4936,837 * 0,938251151 = 4631,993 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $23\,552,579 \text{ MWh} - 4631,993 \text{ MWh} = \mathbf{18\,920,586 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

• Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдителите на сертификатите, 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:

– ЕП мрежа: $(18\,175,296 / 20\,165,803) * 18\,920,586 = 17\,052,991 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 175,296 MWh) – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

– ЕР мрежа: $18\,920,586 - 17\,052,991 = 1867,595 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1990,507 MWh) – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 80%** и след съответното изчисление съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **23 552,579 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за от инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 552,579 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 920,586 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 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	16 262,477	0	13 827,336	13 827,488	13 827	0,488	2435,141	2435,711	2435	0,711
05/2018	18 920,586	0	17 052,991	17 053,479	17 053	0,479	1867,595	1868,306	1868	0,306

• От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец май 2018 г. са в размер на **17 053 бр.**

• От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **1868 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 17 053 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 17 053 бр., също така да бъдат издадени 1868 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител ЧЕЗ Електро

България“ АД да бъдат прехвърлени 1868 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

24. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-13 от 14.06.2018 г. и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия измерена на изхода на централата и подадено към мрежата на Обществени доставчик и Крайния снабдител: 20 810,000 MWh.

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

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

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

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

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

- котел-утилизатор 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), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от котел-утилизатора и енергийни котли със станционни номера от 2 и 3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1904 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,51%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,13%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 810,000	19 250,000	1560,000	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **1341,000 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 184,000 MWh;

– ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ = 1525,000 MWh.

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

– подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

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

• 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	22 626,001	22 626,001	–	–
Електрическа енергия	MWh	22 151,000	22 151,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	55 615,000	55 615,000	–	–

• Потребена топлинна енергия: **8744,000 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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

22 151,000 MWh – 1341,000 MWh = **20 810,000 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, 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 (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕП и ЕР мрежа, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 250,000 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик **НЕК ЕАД**;

– ЕР мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1560,000 MWh**

– за издаване на сертификати относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД;

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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 151,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 151,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 810,000 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	20 098,000	0	18 539,000	18 539,000	18 539	0,000	1559,000	1559,500	1559	0,500
05/2018	20 810,000	0	19 250,000	19 250,000	19 250	0,000	1560,000	1560,500	1560	0,500

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец май 2018 г. са в размер на **19 250 бр.**
- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **1560 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 19 250 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 19 250 бр., също така да бъдат издадени 1560 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 1560 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

25. „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 **14.06.2018** г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: – 18 783,000 MWh;
- Количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, измерено със средствата за търговско мерене – 14 875,067 MWh, в т.ч. собственост на:
 - ЕСО ЕАД – 14 871,111 MWh;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 3,956 MWh.
- Брой издадени сертификати за произход от ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, които се прехвърлят и съответно вписват в полза на:
 - НЕК ЕАД – 14 871 броя;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 4 броя.

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 пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-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	34 343 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,95%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	91,46%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,97%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 875,067	14 871,111	3,956	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 = **3907,933 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - 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	66 708,944	55 808,944	10 900,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 783,000	18 783,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	94 680,263	81 554,220	13 126,043	–

- Потребена топлинна енергия: **53 788,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 15\,991,000$ 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 двата електрогенератора на комбинираната инсталация ТГ-8/ТГ-8А и тази на инсталация ТГ-9, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$18\,783,000 \text{ MWh} - 3907,933 \text{ MWh} = \mathbf{14\,875,067 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, 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 (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕП и ЕР мрежа, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **14 871,111 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик **НЕК ЕАД**;

– ЕР мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3,956 MWh** – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител **„ЧЕЗ Електро България“ АД**;

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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18 783,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18 783,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 875,067 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	18 666,070	0	18 661,379	18 662,121	18 662	0,121	4,691	4,950	4	0,950
05/2018	14 875,067	0	14 871,111	14 871,232	14 871	0,232	3,956	4,906	4	0,906

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец март 2018 г. са в размер на **14 871 бр.**
- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **4 бр.**
- В заявения брой за прехвърляне няма различие с този на издадените сертификати и затова същият брой се прехвърля, както следва:
 - За НЕК ЕАД – 18 662 броя;
 - За „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 4 броя.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 14 871 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 14 871 бр., също така да бъдат издадени 4 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 4 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

26. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15 от 14.06.2018 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София изток“**, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: – 22 662,331 MWh;
- Количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, измерено със средствата за търговско мерене – 17 995,276 MWh, в т.ч. собственост на:
 - ЕСО ЕАД – 16 020,770 MWh;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 1974,506 MWh.
- Брой издадени сертификати за произход от ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, които се прехвърлят и съответно вписват в полза на:
 - НЕК ЕАД – 16 021 броя;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 1974 броя.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **126 MW_e**.
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – **ТГ-5** – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са разделени в два отделни блока, като следва:
 - инсталация **ТГ-5** – **турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,65%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,25%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,59%

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

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

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	17 995,276	16 020,770	1974,506	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 = **4667,055 MWh**;
– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 8,677 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
– подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-2 и ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 631,000	68 593,000	48,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 662,331	22 662,331	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	105 841,000	105 786,000	55,000	–

- Потребена топлинна енергия: **47 244,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=2327,000 \text{ MWh}$).
- След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.
- Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:
• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $22\,662,331 \text{ MWh} - 4667,055 \text{ MWh} = \mathbf{17\,995,276 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.
- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, 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 (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕП и ЕР мрежа, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:
– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **16 020,770 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик **НЕК ЕАД**;
– ЕР мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1974,506 MWh** – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД;
- Изводи:
• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията и съответно от централата е в размер на 22 662,331 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е по-голяма от **10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 662,331 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 995,276 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	26 728,757	0	24 774,508	24 774,686	24 774	0,686	1954,249	1954,259	1954	0,259
05/2018	17 995,276	0	16 020,770	16 021,456	16 021	0,456	1974,506	1974,765	1974	0,765

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец май 2018 г. са в размер на **16 021 бр.**
- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **1974 бр.**
- В заявления брой за прехвърляне няма различие с този на издадените сертификати и затова същият брой се прехвърля, както следва:
 - За НЕК ЕАД – **16 021** броя;
 - За „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – **1974** броя.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **16 021 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **16 021 бр.**, също така да бъдат издадени **1974 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **1974 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

27. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, е юридическо лице, което е лицензирано по

ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16 от 12.06.2018 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, като е записало следното:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 18 448,576 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 0,000 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за НЕК ЕАД: 18 448 бр.;

ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: 0 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За НЕК ЕАД: 18 404 бр;

За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: 0 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), представляваща комбиниран парогазов цикъл, включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 342 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,95%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 079,240	20 079,240	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 = **611,310 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 мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

• 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	16 844,091	16 844,091	–	–
Електрическа енергия	MWh	20 690,550	19 010,241	–	1680,309
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	48 779,582	44 818,123	–	3961,459

• Потребена топлинна енергия: **16 844,000 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация 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:

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = \mathbf{19\,010,241\,MWh}$;

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

$19\,010,241 / 20\,690,550 = 0,918789157$ (91,88%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $\text{ВЕКП}_{(\text{бруто})}$, за да се получи колко е на изхода $\text{ВЕКП}_{(\text{нето})}$:

$611,310 * 0,918789157 = 561,665\,MWh$;

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

$19\,010,241\,MWh - 561,665\,MWh = \mathbf{18\,448,576\,MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

• Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, 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 (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕР мрежа, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕП мрежа:

– ЕП мрежа: от цялото измерено количество с този електромер/и/ (20 079,240 MWh) делът на количеството с показания за ВЕКП е в размер на **18 448,576 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и посредством съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на 19 010,241 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 010,241 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 448,576 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	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
04/2018	22 808,506	0	22 808,506	22 809,161	22 809	0,161	няма	няма	няма	няма
05/2018	18 448,576	0	18 448,576	18 448,737	18 448	0,737	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец май 2018 г. в размер на **18 448 бр.**
- В заявлението е направено искане **за прехвърляне** на брой сертификати на Обществения доставчик НЕК ЕАД, който се различава от изчисления брой сертификати за издаване. Горното е допустимо при следните две условия: първо, броят на заявените за прехвърляне сертификати да е по-малък от броя, изчислен за издаване; второ, заявеният брой сертификати за прехвърляне да отговаря на количеството електрическа енергия, изкупено от Обществения доставчик и/или Крайния снабдител (в конкретния случай се отнася само за изкупено от НЕК ЕАД). Първото условие е изпълнено, тъй като заявеният брой сертификати за прехвърляне от **18 404 бр.** е по-малък от изчисления за издаване **18 448 бр.** Второто условие се основава на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, а именно: „Издадените на производителя месечни сертификати за произход се прехвърлят на обществения доставчик, съответно на крайните снабдител, за **изкупеното** количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ (в сила до 01.07.2018 г.). Това условие е изпълнено от дружеството, тъй като към документацията, придружаващата заявлението, е приложена фактура №

1300000162/31.05.2018 г., от която е видно, че изкупеното количество електрическа енергия от НЕК ЕАД е 18 404,220 MWh и то съвпада с броя сертификати, които дружеството е заявило за прехвърляне, като се вземе предвид, че 1 бр. сертификат е равен на 1 MWh. Тъй като изкупените количества също имат дробна част под 1 MWh, то се налага и при процеса на **прехвърляне** на сертификати те да се отчитат чрез натрупване (отделно от процеса на издаване):

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ								
Месеци със заявени сертификати за прехвърляне различни от издадените	Сертификати за изкупени количества ЕЕ от Обществен доставчик (ОД) и заявени за прехвърляне към него от производителя				Сертификати за изкупени количества ЕЕ от Краен снабдител (КС) и заявени за прехвърляне към него от производителя			
	Изкупени количества ЕЕ от ОД и заявени за прехвърляне към него	Количества за прехвърляне плюс дробен остатък от минал период	Прехвърлени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Изкупени количества ЕЕ от КС и заявени за прехвърляне към него	Количества за прехвърляне плюс дробен остатък от минал период	Прехвърлени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	22 693,370	22 694,210	22 694	0,210	няма	няма	няма	няма
05/2018	18 404,220	18404,430	18 404	0,430	няма	няма	няма	няма

На основание гореизложеното и от направената справка за изкупените количества електрическа енергия от обществения доставчик НЕК ЕАД през м. 05/2018 г. и дробния остатък под 1 MWh от предходния период м. 04/2018 г., за който производителят е заявил брой сертификати за прехвърляне по-малък от издадените, следва, че **прехвърлените сертификати** от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД към обществения доставчик НЕК ЕАД – за месец май 2018 г., са в размер на **18 404 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **18 448 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **18 404 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**

28. „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с **ЕИК 123526494**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **13.06.2018 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– Измерено на изхода на централата количество нетна електрическа енергия, произведена от високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия: **34 535,757 MWh.**

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

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

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел” ЕАД, е **240 MW_e**;
- През разглеждания период в централата са имали работни часове три от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и ТГ-3 и ТГ-4** – и всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми паротурбери** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	19.09.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 442 kJ/kg	10 442 kJ/kg	10 442 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,43%	39,43%	39,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	81,02%	81,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,76%	80,81%	80,84%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,69%	23,73%	23,76%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	34 535,757	34 535,757	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 = **13 343,043 MWh**;
 - в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1632,582 MWh (за Брикетна фабрика);
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1 и ТГ-3 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	53 868,000	52 045,000	1823,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 137,120	22 137,120	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	93 984,000	91 860,000	2124,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	53 360,000	51 758,000	1602,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 014,989	22 014,989	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	93 164,000	91 297,000	1867,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9029,000	8762,000	267,000	–

Електрическа енергия	MWh	3726,691	3726,691	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	15 759,000	15 448,000	311,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	116 257,000	112 565,000	3692,000	–
Електрическа енергия	MWh	47 878,800	47 878,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	202 907,000	198 605,000	4302,000	–

- Потребена топлинна енергия: **112 565,000 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 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

47 878,800 MWh – 13 343,043 MWh = **34 535,757 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдител на сертификатите, 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 (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕР мрежа, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕП мрежа:

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **34 535,757 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик **НЕК ЕАД**;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 47 878,800 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **47 878,800 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **34 535,757 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продаж-	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по	Подадената плюс дробен	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР	Подадената плюс дробен	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕП мрежа	остатък от минал период		период	мрежа	остатък от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	28 843,354	0	28 843,354	28 843,534	28 843	0,534	няма	няма	няма	няма
05/2018	34 535,757	0	34 535,757	34 536,291	34 536	0,291	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец май 2018 г. са в размер на **34 536 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 34 536 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 34 536 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

29. „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 07.06.2018 г. и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: бруто – 8581,062 MWh., нето 6323,827 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9521 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,18%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,43%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	59,06%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,02%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 600,153	11 600,153	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 = **4140,573 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

- 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	23 926,000	19 401,000	4525,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 740,726	8581,062	–	7159,664
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	65 568,579	34 977,444	6065,331	24 525,804

- Потребена топлинна енергия: **12 852,000 MWh**.

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

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

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

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = \mathbf{8581,062 \text{ MWh}}$;

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

$8581,062 / 15\,740,726 = 0,545150393$ (54,52%) – дял брутна високоефективна;

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

$4140,573 * 0,545150393 = 2257,235 \text{ MWh}$;

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

$8581,062 \text{ MWh} - 2257,235 \text{ MWh} = \mathbf{6323,827 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдителите на сертификатите, 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 (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕР мрежа, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕП мрежа:

– ЕП мрежа: от цялото измерено количество с този електромер/и/ (11 600,153 MWh) делът на количеството с показания за ВЕКП е в размер на **6323,827 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 8581,062 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 **8581,062 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6323,827 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	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
04/2018	8645,112	0	8645,112	8645,195	8645	0,195	няма	няма	няма	няма
05/2018	6323,827	0	6323,827	6324,022	6324	0,022	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец май 2018 г. са в размер на **6324 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 6324 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 6324 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

30. „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 11.06.2018 г. и приложенията към него, „Топлофикация – Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия: 14 664,397 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	22 391 kJ/kg	22 391 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,94%	36,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 2082 t)	87,30%	87,30%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	67,63%	69,38%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,24%	24,67%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 187,811	18 681,553	1312,941	193,317

- 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 = **4466,909 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 мрежите с напрежение 6 kV и 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,962**

(изчислен) **отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД

– **0,935 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата 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 инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32 318,024	29 401,422	2916,602	–
Електрическа енергия	MWh	21 929,760	15 838,546	–	6091,214
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79 307,887	56 549,559	3403,288	19 355,040

Показатели за ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4608,003	4224,005	383,998	–
Електрическа енергия	MWh	2724,960	2070,607	–	654,353
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 463,319	7867,890	448,075	2147,354

Показатели ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	36 926,027	33 625,427	3300,600	–
Електрическа енергия	MWh	24 654,720	17 909,153	–	6745,567
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	89 771,206	64 417,449	3851,363	21 502,394

• Потребена топлинна енергия: **16 079,309 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 17\,909,153 \text{ MWh}$;

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

$17\,909,153 / 24\,654,720 = 0,7263985$ (72,64%) – дял брутна високоефективна;

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

1) $4466,909 * 0,7263985 = 3244,756 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $17\,909,153 \text{ MWh} - 3244,756 \text{ MWh} = 14\,664,397 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

• Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, 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 (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа, като първо се проверява дали има дял от нея, който е продаден на клиентите

по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

– Полученото количество нетна електрическа енергия от ВЕКП (14 664,397 MWh) е по-малко от сумата на измерените по електромер количества подадени към ЕП и ЕР мрежа (18 681,553+1312,941=19 994,494 MWh), от което следва, че цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП трябва да се разпредели пропорционално като подадена по ЕП и ЕР мрежа и следователно няма дял от нея, която да е била подадена към клиенти по „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 (от ЗЕ)“, тъй като те биват задоволявани приоритетно с невисокоэффективната електрическа енергия на изхода (ако има достатъчно количество от нея, за да се случи това). Или в случая разпределението е следното:

– ЕП мрежа: $(18\,681,553 / 19\,994,494) * 14\,664,397 = 13\,701,457 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 681,553 MWh) – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

– ЕР мрежа: $14\,664,397 - 13\,701,457 = 962,940 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1312,941 MWh) – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на 15 838,546 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на 2070,607 MWh;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 17 909,153 MWh;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 909,153 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 664,397 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	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
04/2018	14 344,183	0	13 434,256	13 435,063	13 435	0,063	909,927	910,665	910	0,665
05/2018	14 664,397	0	13 701,457	13 701,520	13 701	0,520	962,940	963,605	963	0,605

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Русе“ ЕАД за реално подадената

нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец май 2018 г. са в размер на **13 701 бр.**

• От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **963 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 13 701 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 13 701 бр., също така да бъдат издадени 963 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 963 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

31. „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 08.06.2018 г.** и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**

Дружеството е записало в заявлението следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин 23 748,858 MWh;
- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност 22 352,755 MWh, от която нетно количество, в размер на 1001,935 MWh.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1 ТГ-5 и ТГ-6 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

- **ТГ-2** е кондензационна турбина с един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

- **ТГ-4 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-8** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-4 с 12 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e; ТГ-8 с 21,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-7	ТГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966 г.	31.01.1974 г.	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	29 577 kJ/kg	29 577 kJ/kg	29 577 kJ/kg	29 577 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,89%	36,89%	36,89%	36,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	83,00%	83,00%	83,85%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	29,10%	96,46%	95,98%	89,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,47%	19,07%	18,72%	21,59%

- Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2018 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
140 300,000	501,357	19 539,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	43,391	0,000	0,322	6974,430	0,000	0,000	7432,129	5088,728

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1064,514	703,140	няма	361,374

- За количествата продадени по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ са представени 12 бр. фактури с номера: от № 6111100042 до № 6111100054.
- 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 = **22 684,344 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп. произв.}} = 777,753 \text{ MWh}$;
 - ЕЕ за собствени нужди на ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} = 7651,476 \text{ MWh}$;
 - ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств. потребл. (филиал)}} = 15\,810,621 \text{ MWh}$.
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1,998	1,994	0,004	–
Електрическа енергия	MWh	1396,619	0,516	–	1396,103
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4807,022	3,137	0,004	4 803,880

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	105 564,769	105 344,878	219,891	–
Електрическа енергия	MWh	5595,482	5595,482	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	115 245,943	115 010,609	235,334	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	112 492,485	112 258,163	234,322	–
Електрическа енергия	MWh	6 050,729	6050,729	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	123 515,351	123 264,573	250,778	–

Показатели за инсталация ТГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	58 391,024	58 269,396	121,628	–
Електрическа енергия	MWh	10 706,028	10 706,028	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	77 365,440	77 235,270	130,170	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	276 450,276	275 874,431	575,845	–
Електрическа енергия	MWh	23 748,858	22 352,755	–	1396,103
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	320 933,757	315 513,589	616,387	4 803,880

• Потребена топлинна енергия: **257 942,000 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-7 и ТГ-8:

ВЕКП_{бруто} = **22 352,755 MWh**;

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

$22\,352,755 / 23\,748,858 = 0,941213905$ (94,12%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП_(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $22\,684,344 \times 0,941213905 = 21\,350,820$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$22\,352,755$ MWh – $21\,350,820$ MWh = **1001,935 MWh** – **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата, **която е подадена по всички мрежи**.

• Това количество електрическа енергия от ВЕКП на изхода (1001,935 MWh) е **по-голямо** от подаденото количество по ЕП мрежа, измерено с електромер/и „собственост на ЕСО“ (703,140 MWh) и следователно разликата ($1001,935 - 703,140 = 298,795$ MWh) е подадена по „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 (от ЗЕ)“ към клиентите на дружеството, тъй като те биват задоволявани приоритетно с нетната невисокоефективна ЕЕ (НеВЕКП_{нето}), но в конкретния случай не е имало достатъчно количество от нея, за да се случи това и съответно към тях е подадена част от нетната ЕЕ с показатели за ВЕКП. За проверка се прави изчисление на НеВЕКП_{нето} по следния начин в две стъпки:

1) $22\,684,344 \times (1396,103 / 23\,748,858) = 1333,524$ MWh – пропорционален дял НеВЕКП от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (от ЗЕ)“;

2) $1396,103$ MWh (НеВЕКП_{бруто}) – $1333,524$ MWh = $62,579$ MWh – НеВЕКП_{нето};

Т.е. продаденото количество $361,374$ MWh на клиенти по директни електропроводи, в съответствие с чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, е разпределено по следния начин:

$62,579$ MWh (НеВЕКП_{нето}) + $298,795$ MWh (дял от ВЕКП_{нето}) = $361,374$ MWh.

• Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ сертификати се издават и прехвърлят само на обществения доставчик и/или крайните снабдителите, затова за нетното количество ЕЕ от ВЕКП, което не е подадено към тях, а към клиенти (в случая $298,795$ MWh) не се издават и прехвърлят сертификати.

• Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдителите на сертификатите, 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 (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕР мрежа, а цялото количество ЕЕ подадено по ЕП мрежа е от ВЕКП, то имаме следното разпределение за издаване на сертификати:

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **703,140 MWh** – за **издаване** на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 0,516 MWh;
- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: **ТГ-4, ТГ-7 и ТГ-8, е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 22 352,239 MWh;
- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 22 352,755 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-7 и ТГ-8, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 352,755 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1001,935 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	2596,198	0	2596,198	2597,055	2597	0,055	няма	няма	няма	няма
05/2018	1001,935	298,795	703,140	703,195	703	0,195	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец май 2018 г. са в размер на **703 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 703 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 703 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

Изказания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 31 заявления и са издадени сертификати за произведената електрическа енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

А. Йорданов каза, че има процедурно предложение. В доклада са изписани

всичките 31 дружества. Той е официално приложение и към протокола. Не е необходимо всеки път да се изчитат тези дружества.

И. Иванов каза, че приема направеното предложение, ако няма възражение от останалите членове на Комисията и каза на Д. Дянков да отбележи това, което е съществено за тези месечни сертификати.

Д. Дянков каза, че при издаването на сертификати за месец май не е имало никакви по-специални случаи. Поради тази причина работната група предлага 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 31 дружества.

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

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

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 МАЙ 2018 г., както следва:

1. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 313 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 769,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 745,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 780,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,72%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за

подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ДВГ1: 12.02.2008 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД

– от № ЗСК-1-05-18/000000001 до № ЗСК-1-05-18/000000756.

2. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;

– местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;

– вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;

– обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;

– период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39,230 MWh;

– потребена топлинна енергия: 39,230 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 19,668 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,25%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 88,37%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ДВГ1: 13.01.2009 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД

– от № ЗСК-3-05-18/000000001 до № ЗСК-3-05-18/000000010.

3. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;

– местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;

– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;

– период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 743,000 MWh;

– потребена топлинна енергия: 67,812 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 772,400 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,09%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 76,52%;

– 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: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-4-05-18/000000001 до № ЗСК-4-05-18/000000724.

4. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 350 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3639,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1468,101 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3174,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,30%; ДВГ2: 19,03%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,13%; ДВГ2: 78,02%;
- 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: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-5-05-18/000000001 до № ЗСК-5-05-18/000002974.

5. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 340 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1048,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 355,226 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1348,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,77%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за

подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД

– от № ЗСК-40-05-18/000000001 до № ЗСК-40-05-18/000001260.

6. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;

– местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;

– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;

– период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2365,000 MWh;

– потребена топлинна енергия: 310,608 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1852,914 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,20%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 75,51%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД

– от № ЗСК-6-05-18/000000001 до № ЗСК-6-05-18/000001843.

7. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;

– местоположение на централата: гр. Ямбол;

– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;

– период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 752,301 MWh;

– потребена топлинна енергия: 752,301 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 705,075 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,14%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 75,18%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано

производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-05-18/000000001 до № ЗСК-8-05-18/000000673.

8. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 431,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 210,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 328,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,36%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,02%;
- 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: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-05-18/000000001 до № ЗСК-10-05-18/000000295;

9. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,82 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 052,540 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6142,799 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 9756,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,39%; ДВГ2: 17,30%; ДВГ3: 17,85%; ДВГ4: 16,43%; ДВГ5: 16,87%; ДВГ6: 19,21%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,48%; ДВГ2: 78,14%; ДВГ3: 78,45%; ДВГ4: 77,21%; ДВГ5: 78,70%; ДВГ6: 79,97%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-21-05-18/000000001 до № ЗСК-21-05-18/0000009329; Краен снабдител – няма.

10. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4028,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2036.267 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4119.100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20.84%; ДВГ2: 20,65%; ДВГ3: 20.24%; ДВГ4: 21.47%; ДВГ5: 19.72%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,98%; ДВГ2: 79,41%; ДВГ3: 78,78%; ДВГ4: 80,43%; ДВГ5: 78,86%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-26-05-18/000000001 до № ЗСК-26-05-18/000003978.

11. На „Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 371,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 554,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 309,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,19%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,86%;
- 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: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-05-18/000000001 до № ЗСК-27-05-18/000000050;

12. На ЧЗП „Румяна Величкова“ град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 313 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1240,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1240,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1203,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,76%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-05-18/000000001 до № ЗСК-28-05-18/000001139.

13. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 221 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1917,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 1820,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1812,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,51%; ДВГ2: 19,80%; ДВГ7: 17,27%; ДВГ8: 19,76%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,35%; ДВГ2: 78,69%; ДВГ7: 76,23%; ДВГ8: 78,62%;
- 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: 27.02.2008 г., ДВГ2: 27.02.2008 г., ДВГ7: 05.05.2008 г., ДВГ8: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-29-05-18/000000001 до № ЗСК-29-05-18/000001551; Краен снабдител – няма.

14. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 448,594 MWh;
- потребена топлинна енергия: 443,609 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 463,128 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,88%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-31-05-18/000000001 до № ЗСК-31-05-18/000000453.

15. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;

- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 66,284 MWh;
- потребена топлинна енергия: 66,284 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 49,099 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 23,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 84,34%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ2: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-32-05-18/000000001 до № ЗСК-32-05-18/000000027.

16. На „Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 99,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 72,478 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 68,596 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,25%;
- 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: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-35-05-18/000000001 до № ЗСК-35-05-18/000000063.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „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: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 654,796 MWh;
- потребена топлинна енергия: 654,796 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 620,334 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 19,85%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,30%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-05-18/000000001 до № ЗСК-37-05-18/000000589.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 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: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2884,901 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2884,901 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2960,537 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,28%; ДВГ2: 20,84%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,53%; ДВГ2: 79,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-05-18/000000001 до № ЗСК-37-05-18/000002814.

19. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;

- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 418,930 MWh;
- потребена топлинна енергия: 418,930 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 420,172 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,99%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-44-05-18/000000001 до № ЗСК-44-05-18/000000399.

20. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2664,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2664,900 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2466,009 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,73%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-39-05-18/000000001 до № ЗСК-39-05-18/000002273; Краен снабдител – няма.

21. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „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: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 489,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 489,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 439,752 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,46%;
- 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: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-43-05-18/000000001 до № ЗСК-43-05-18/000000419.

22. 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: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1039,950 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1039,950 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1025,570 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,38%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,63%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-46-05-18/000000001 до № ЗСК-46-05-18/000000990;

23. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК

113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9741 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60 624,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 44 621,083 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 23 552,579 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 20,54%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 77,33%;
- 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: ТГ3: 24.06.1993 г.; ТГ4: 28.04.1958 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-9-05-18/000000001 до № ЗСК-9-05-18/000017053; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-9-05-18/000017054 до № ЗСК-9-05-18/000018921.

24. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 626,001 MWh;
- потребена топлинна енергия: 8744,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 22 151,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 20,13%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,51%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-13-05-18/000000001 до № ЗСК-13-05-18/000019250; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-13-05-18/000019251 до № ЗСК-13-05-18/000020810.

25. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 343 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 55 808,944 MWh;
- потребена топлинна енергия: 53 788,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 18 783,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 18,97%;
- номинална ефективност на: ТГ9: 91,46%;
- 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: ТГ8/ТГ8А: 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-14-05-18/000000001 до № ЗСК-14-05-18/000014871; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-14-05-18/000014872 до № ЗСК-14-05-18/000014875.

26. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 126 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 68 593,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 47 244,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 22 662,331 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 13,59%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 86,25%;
- 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: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-15-05-18/000000001 до № ЗСК-15-05-18/000016021; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-15-05-18/000016022 до № ЗСК-15-05-18/000017995.

27. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 342 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 16 844,091 MWh;
- потребена топлинна енергия: 18 844,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 19 010,241 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 22,53%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 76,95%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-16-05-18/000000001 до № ЗСК-16-05-18/000018448; Краен снабдител – няма.

28. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 442 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 112 565,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 112 565,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 47 878,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,69%; ТГ3: 23,73%; ТГ4: 23,76%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,76%; ТГ3: 80,81%; ТГ4: 80,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-05-18/000000001 до № ЗСК-18-05-18/000034 536; Краен снабдител – няма.

29. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
– местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
– период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9521 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 19 401,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 12 852,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 8581,062 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: 27,02%;
– номинална ефективност на: ТГ1: 59,06%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-19-05-18/000000001 до № ЗСК-19-05-18/000006324; Краен снабдител – няма.

30. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
– местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
– период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 22 391 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33 625,427 MWh;
– потребена топлинна енергия: 16 079,309 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 17 909,153 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ5: 26,24%; ТГ6: 24,67%;
– номинална ефективност на: ТГ5: 67,63%; ТГ6: 69,38%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-20-05-18/000000001 до № ЗСК-20-05-18/000013701; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-20-05-18/000013702 до № ЗСК-20-05-18/000014664.

31. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:

– производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;

– местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;

– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;

– период на производство: 01.05.2018 г. ÷ 31.05.2018 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 577 kJ/kg;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 275 874,431 MWh;

– потребена топлинна енергия: 257 942,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 22 352,755 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ2: 17,47%; ТГ4: 19,07%; ТГ7: 18,72%; Т8: 21,59%;

– номинална ефективност на: ТГ2: 29,10%; ТГ4: 96,46%; ТГ7: 95,98%; Т8: 89,31%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-22-05-18/000000001 до № ЗСК-22-05-18/000000703; Краен снабдител – няма.

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

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Пенка Трендафилова - за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

С. Тодорова каза, че извън заседанието иска да запита за нещо, което е във връзка с вече говореното. Не може ли да се запише, че коефициентите се определят така, че при разделянето на разходите между електрическа и топлинна енергия разходите за топлинната енергия да не надвишават разходите при индивидуално производство? Това ще бъде един критерий и ще се знае по какъв начин Комисията определя този коефициент. Може да не е добре да се запише такова нещо, защото в някакъв момент

този коефициент е възможно да бъде малко по-различен, но затова пък цената на топлинната енергия да е малко по-платима.

И. Александров каза, че е по-важно това да бъде в протокола. Това е другият метод, който е можело да бъде избран за разделяне на разходите. Какъв е той и как се прави?

С. Тодорова каза, че е избран метод.

И. Александров каза, че това е съвсем различен метод.

С. Тодорова отговори, че не е така. Може да съществува като различен метод, може да съществува и като комбиниран с този, но да има това съответствие. Другият метод е когато едното производство се взема за основно, а другото за т. нар. отпадно. Това са двата основни различни метода.

И. Александров каза, че може да се вземе една централа, която да се нарече базисна. Тя е с разделно производство, водогрееен котел. Наум се смята колко е топлинната енергия на изхода на централата. Ако се сложи тази топлинна енергия като репер, като база и се каже, че това е топлинната енергия от централата, тогава общите разходи на комбинираното производство са определени при такова количество топлинна енергия. Отделят се разходите за топлинната енергия и остатъкът отива за електрическата енергия. Това е другият метод за който дълго е мислено да бъде приложен. Ако е приложен така, казаното от С. Тодорова е гарантирано за всички дружества, но така се убиват три четвърти от топлофикациите.

С. Тодорова отговори, че не е за този метод, но е казано, че начинът за определяне на този коефициент трябва да бъде такъв. Това е предложение на И. Александров.

И. Александров каза, че има предвид крайните потребители. Когато на едно ефективно производство се сложат загуби по пренос от 45% (за „Топлофикация Плевен“ ЕАД), които не са от лоша мрежа, а от по-малко потребители, това означава, че цената на „Топлофикация Плевен“ ЕАД трябва да се вдигне с 90-100%.

С. Тодорова запита И. Александров защо тогава е казал това като предложение. Казано е, че това може да бъде начин, по който да се дефинира как се определя този коефициент. С. Тодорова каза, че за нея този начин не е добър, но е предложен от И. Александров и в същото време се казва, че няма да се записва.

И. Александров каза, че може да докаже всяко нещо с цифри.

С. Тодорова каза, че не се получава с думи.

И. Александров каза, че през следващото тримесечие, когато газът скочи с още 10% и когато в София цената на топлинната енергия трябва да стане 90 лв. (в момента е 86 лв.), ще станат проблеми при една малко по-студена зима. В този момент Комисията е добре да има регулаторен инструмент чрез такъв коефициент, да го направи малко по-лош, да прехвърли малко повече газ в електрическата енергия, за да може в София цената на топлинната енергия да бъде някак си платима.

С. Тодорова каза, че трябва да има разбирателство, че не трябва да се говори, че няма кръстосано субсидиране.

И. Александров каза, че категорично няма кръстосано субсидиране.

С. Тодорова отговори, че е абсурдно.

И. Александров повтори, че в момента няма кръстосано субсидиране, ако критерий е какво излиза от централата.

С. Тодорова каза, че ѝ е ясно какво иска да защити И. Александров, но вече толкова пъти се говори, че не звучи добре.

И. Александров запита как цените да се направят без кръстосано субсидиране.

С. Тодорова обърна внимание, че не е казала, че не трябва да има. Просто двете неща не вървят заедно. Или Комисията мълчи по единия въпрос, или по другия. Няма как непрекъснато да се пишат и двете неща.

Е. Харитоновата каза, че се прави нещо към електроенергията, което си е чисто кръстосано субсидиране.

И. Александров отговори, че това е начин за делене на разходите.

С. Тодорова запитва защо тогава се говори за кръстосано субсидиране. Избран е начин за делене на разходите и се казва, че Комисията смята това за оптимално, най-добро за потребителите и т.н. Защо всеки път в докладите трябва да се набляга на това кръстосано субсидиране? Никой не знае какво е кръстосано субсидиране.

И. Александров отговори, че не е използвал думата кръстосано.

С. Тодорова каза, че ще извади протокола от предходното заседание, когато този въпрос е дискутиран.

И. Александров отговори, че точно в този протокол С. Тодорова е твърдяла, че има, а той – че няма. Публикуван е на сайта и го четат външни потребители. В момента това служи като пречка на министерството за защита в арбитражното дело.

С. Тодорова каза, че явно отново е виновна за арбитражите.

И. Александров отговори, че е казал какъв протокол е цитиран.

Говори С. Тодорова, без микрофон.

И. Александров каза, че е очаквал тези дискусии, когато е променян закона и когато П. Младеновски е казал, че трябва да се махнат добавките, защото те пречат на арбитражното дело и е питал как могат да се делят разходите без добавка. Тези дискусии е трябвало да се проведат тогава.

Говори С. Тодорова, без микрофон.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. На основание чл. 43 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно приемане на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“.

2. На основание чл. 36, ал. 1, изречение второ от Закона за енергетиката, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 4, ал. 5 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 24 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, приема Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и справките към тях.

3. Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и справките към тях да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.2. както следва:

Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец МАЙ 2018 г., на 31 бр. дружества.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-557 от 22.06.2018 г. относно приемане на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, проект на акт и съгласувателна таблица.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-550 от 21.06.2018 г. и Решение на КЕВР № С-7 от 26.06.2018 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.05.2018 г. до 31.05.2018 г. от 31 бр. дружества.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)